



Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
(ООО «Газпром энерго»)

ПРИКАЗ

«26» июня 20 19 г.

№ 257

О введении в действие Положения об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» и назначении ответственных лиц за подготовку технических условий

В целях исполнения требований действующего законодательства и установления единого порядка действий структурных подразделений и филиалов ООО «Газпром энерго» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие прилагаемое Положение об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (далее - Положение).

2. Возложить обязанность по утверждению технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (далее – Общество), выдаваемых в рамках договоров, заключаемых в филиалах Общества на главных инженеров филиалов Общества.

3. Возложить обязанность по утверждению технических условий на проектирование, технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов

по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Общества выдаваемых в рамках договоров, заключаемых в администрации Общества, на начальника Технического управления А.Ю. Скорохода.

4. Главному инженеру – первому заместителю генерального директора, заместителям генерального директора, директорам филиалов, советникам генерального директора, помощнику генерального директора, работникам структурных подразделений администрации и подразделений при администрации Общества при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям Общества руководствоваться Положением.

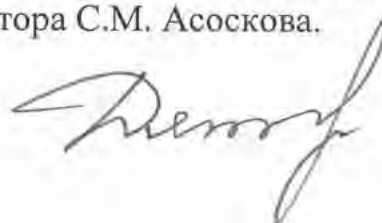
5. Руководители и работники структурных подразделений администрации и филиалов Общества несут ответственность за несоблюдение требований, установленных Положением. За нарушение требований, установленных Положением может быть применена дисциплинарная ответственность.

6. Старшему специалисту Отдела документационного обеспечения управления Г.И. Евдокимовой, в срок 3 (три) рабочих дня, ознакомить с приказом главного инженера – первого заместителя генерального директора, заместителей генерального директора, главного бухгалтера, директоров филиалов, советников генерального директора, помощника генерального директора, работников структурных подразделений администрации и подразделений при администрации.

7. Признать утратившим силу приказ ООО «Газпром энерго» от 22.01.2015 № 6 «О введении в действие Положения об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО «Газпром энерго».

8. Контроль за исполнением приказа возложить на главного инженера – первого заместителя генерального директора С.М. Асоскова.

Генеральный директор



Р.Е. Дятлов

УТВЕРЖДЕНО

приказом ООО «Газпром энерго»
от «26» июня 2019 г. № 257

П О Л О Ж Е Н И Е
ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ
ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ООО «ГАЗПРОМ ЭНЕРГО»

г. Москва
2019 г.

Оглавление

1. Общие положения	2
2. Порядок приема Заявки на технологическое присоединение	6
3. Порядок заключения договора.....	9
3.1. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ для льготной категории заявителей, присоединяющих энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно.....	9
3.2. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ для заявителей, присоединяющих энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт при наличии технической возможности осуществления технологического присоединения.....	9
3.3. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту.....	10
3.4. Порядок взаимодействия в случае необходимости строительства новых и (или) усиления пропускной способности существующих объектов электросетевого хозяйства Общества для присоединения энергопринимающих устройств Заявителей.....	12
3.5. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ при осуществлении временного технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей.....	13
3.6. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей посредством перераспределения максимальной мощности	14
3.7. Порядок подписания договора и аннулирования заявки.....	17
3.8. Порядок выполнения мероприятий по технологическому присоединению при обращении дочерних обществ ПАО «Газпром».....	17
3.9. Порядок согласования технических условий	19
4. Порядок определения размера платы за технологическое присоединение.....	19
5. Порядок и сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению в рамках исполнения условий Договора.....	21
6. Учет и контроль мероприятий по технологическому присоединению	24
7. Информационное обеспечение мероприятий по технологическому присоединению	24
8. Восстановление и переоформление документов о технологическом присоединении	25
9. Проверка документов о технологическом присоединении.....	28
10. Приложения

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение устанавливает единый порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее - объекты Заявителя), к электрическим сетям ООО «Газпром энерго».

1.2. Настоящее Положение разработано в соответствии с требованиями (действующих редакций):

Гражданского кодекса Российской Федерации;

Федерального закона Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – ФЗ «Об электроэнергетике»);

правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения);

постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление о функционировании розничных рынков электрической энергии);

приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» (далее – Единые стандарты качества обслуживания);

методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания по определению размера платы);

методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающему доходу);

регламента взаимодействия между участниками реализации проектов реконструкции объектов ОАО «Газпром» от 20.06.2008 № 03-1022 (далее – Регламент взаимодействия).

1.3. Понятия, используемые в настоящем Положении, означают следующее:

«администрация» - администрация ООО «Газпром энерго»;

«филиал» - филиал ООО «Газпром энерго»;

«ПТО» - производственно-технический отдел Технического управления администрации или производственно-технический отдел филиала;

«акт об осуществлении технологического присоединения» - документ, составленный по окончанию процесса технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям подтверждающий, что Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) Заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения;

«вышестоящая смежная сетевая организация» (далее - ВСО) - смежная сетевая организация, электрические сети которой имеют более высокий класс напряжения;

«Договор» - договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключаемый между сетевой организацией и юридическим или физическим лицом (заявителем);

«Заявитель» - юридическое или физическое лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение, реконструкцию энергопринимающих устройств (энергетических установок) и увеличение объема присоединенной мощности, а также изменить категорию надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения своих энергопринимающих устройств;

«субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» (далее – СОДУ) - организации, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и уполномоченные на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой в пределах зон диспетчерской ответственности соответствующих субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

«Исполнитель» - сотрудник производственно-технического отдела Технического управления администрации (назначенный руководителем этого структурного подразделения) или производственно-технического отдела филиала (назначенный приказом директора филиала), ответственный за ведение работы по технологическому присоединению;

«последняя миля» - мероприятия связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства Общества до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

«сетевая организация» - организация, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих

устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть;

«собственник объектов электросетевого хозяйства ООО «Газпром энерго»» - Общество, ПАО «Газпром», дочерние общества ПАО «Газпром», иные юридические лица, владеющие на праве собственности объектами электросетевого хозяйства, переданными в аренду ООО «Газпром энерго»;

«технологическое присоединение» - процедура присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества;

«фактическое присоединение» - комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства Общества и объектов Заявителя без осуществления фактической подачи (приема) напряжения и мощности на объекты Заявителя (фиксация коммутационного аппарата в положении «отключено»);

«акт ТЭО» - акт технико-экономического обоснования показателей капитальных вложений в арендованные объекты основных средств.

Другие понятия и термины, используемые в настоящем Положении, соответствуют ФЗ «Об электроэнергетике» и Правилам технологического присоединения.

1.4. Настоящее Положение распространяется на случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных и реконструируемых объектов Заявителя, максимальная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

1.5. Общество обязано выполнить в отношении любого Заявителя мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им условий, установленных Правилами технологического присоединения, и наличии технической возможности технологического присоединения.

Общество обязано соблюдать Единые стандарты качества обслуживания.

1.6. Настоящее Положение устанавливает следующую процедуру технологического присоединения:

1.6.1. Прием Заявки (приложение № 1) на технологическое присоединение от Заявителя.

1.6.2. Заключение Договора с Заявителем в сроки, установленные Правилами технологического присоединения.

1.6.3. Выполнение сторонами мероприятий, предусмотренных Договором и техническими условиями на технологическое присоединение (далее - ТУ).

1.6.4. Проведение Обществом проверки выполнения технических условий Заявителем с составлением акта о выполнении технических условий (по форме приложения № 15 к настоящему Положению).

1.6.5. Осуществление Обществом фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям.

1.6.6. Подготовку и выдачу акта об осуществлении технологического присоединения (по форме приложения № 2 к настоящему Положению) и при необходимости акта согласования технологической и (или) аварийной брони.

1.6.7. Фактический прием (подачу) напряжения и мощности, осуществляемые путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

1.7. Настоящее Положение распространяется на работников Общества, занимающих должности в соответствии со штатным расписанием, работающих как по основному месту работы, так и по совместительству.

1.8. Переписку с Заявителем с целью подтверждения факта получения документов и ввиду соблюдения сроков исполнения Правил ТП осуществлять:

при направлении документов почтой направлять их с уведомлением о вручении (отметка о получении писем, документов);

при вручении лично с отметкой о получении (писем, документов) и указанием даты получения.

2. Порядок приема Заявки на технологическое присоединение

2.1. Основанием для осуществления мероприятий по технологическому присоединению является Заявка, оформленная в 2 (двух) экземплярах, полученная Обществом письмом с описью вложения по форме согласно приложению № 1 к настоящему Положению.

2.2. При поступлении Заявки в администрацию, Исполнитель ПТО администрации в течение 1 (одного) рабочего дня направляет в филиал, эксплуатирующий электросетевое хозяйство, в отношении которого планируется осуществить мероприятия по технологическому присоединению, Заявку посредством LanDocs (электронная система документооборота, установленная в Обществе) или по электронной почте.

Исполнитель филиала, рассмотрев Заявку в течение 1 (одного) рабочего дня, направляет на адрес электронной почты pto@adm.energo.gazprom.ru сообщение, которое должно содержать:

оценку полноты поступившей Заявки на соответствие Правилам в части приложенных к ней документов и указанных сведений;

информацию об объекте электросетевого хозяйства, к которому планируется осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя;

наличие (отсутствие) технической возможности с указанием объема согласованной (разрешенной) ВСО максимальной мощности в соответствии с действующими документами об осуществлении технологического присоединения;

необходимость выполнения мероприятий по последней миле с описанием планируемых мероприятий.

2.3. Если Заявитель направил Заявку в филиал, Исполнитель филиала в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения Заявки направляет копию Заявки на адрес электронной почты pto@adm.energo.gazprom.ru с сообщением, которое должно содержать:

оценку полноты поступившей заявки на соответствие Правилам технологического присоединения в части приложенных к ней документов и указанных сведений;

информацию об объекте электросетевого хозяйства, к которому планируется осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя;

наличие (отсутствие) технической возможности с указанием объема согласованной (разрешенной) ВСО максимальной мощности в соответствии с действующими документами об осуществлении технологического присоединения. ;

необходимость выполнения мероприятий по последней миле с описанием планируемых мероприятий.

2.4. При несоответствии Заявки приложению № 1 к настоящему Положению с учетом п. 2.1 настоящего Положения, Исполнитель филиала выполняет следующие действия:

2.4.1. В течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения Заявки, письменно уведомляет Заявителя о необходимости, в установленные Правилами технологического присоединения сроки, представить недостающие сведения и (или) документы.

2.4.2. После получения недостающих сведений от Заявителя выполняет мероприятия, указанные в разделе 3 настоящего Положения.

2.4.3. При не предоставлении Заявителем недостающих документов и сведений в установленные Правилами технологического присоединения сроки, аннулирует Заявку и в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании заявки направляет соответствующее уведомление Заявителю.

Копию уведомления в течение 1 (одного) рабочего дня направляет на адрес электронной почты pto@adm.energo.gazprom.ru.

2.5. При получении Заявки, оформленной согласно приложению № 1 к настоящему Положению с учетом п. 2.1 настоящего Положения, Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

2.5.1. Определяет техническую возможность осуществления технологического присоединения. Критерии наличия технической возможности технологического присоединения определены в п. 28 Правил технологического присоединения.

Определяет объем согласованной (разрешенной) ВСО максимальной мощности в соответствии с действующими документами об осуществлении технологического присоединения.

В случае отсутствия информации об объеме максимальной мощности в документах об осуществлении технологического присоединения, осуществляет

мероприятия по восстановлению (переоформлению) документов об осуществлении технологического присоединения. Для этой цели организует работу по сбору документов (в случае их отсутствия), подтверждающих ранее согласованную максимальную (разрешенную) мощность и категорию надежности электроснабжения, в том числе путем направления запросов в адрес Дочерних обществ ПАО «Газпром», урегулированию вопросов по перераспределению присоединенной мощности между дочерними обществами ПАО «Газпром» и т.д.

2.5.2. Определяет точки присоединения Заявителя и проверяет пропускную способность электросетевых объектов, к которым планируется осуществить присоединение энергопринимающих устройств Заявителя с учетом заявленной нагрузки.

2.5.3. Определяет наличие свободной трансформаторной мощности в центрах питания эксплуатируемых филиалом (рассчитывается как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются принятые в работу Заявки на технологическое присоединение).

2.6. При обращении с Заявкой дочернего общества ПАО «Газпром», Исполнитель филиала не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения заявки направляет данному Заявителю запрос, форма которого установлена в приложении № 3 к настоящему Положению.

Примечание:

Заявки, поступившие в администрацию от физических лиц на бумажном носителе, содержащей персональные данные, направляются Исполнителем администрации в филиал в соответствии с Регламентом работы с документами, содержащими персональные данные в ООО «Газпром энерго» приложение № 14 к Положению об обработке персональных данных в ООО «Газпром энерго», утверждённого приказом ООО «Газпром энерго» от 16.07.2015 № 215.

В случае представления Заявления электронного документа, передача персональных данных в филиал должна осуществляться только по защищенным каналам передачи данных, либо с применением средств криптографической защиты в соответствии с Положением об использовании средств криптографической защиты информации и электронной подписи в ООО «Газпром энерго», либо путем размещения на сетевых ресурсах для хранения конфиденциальной информации.

При передаче персональных данных, содержащихся в заявке, в обязательном порядке должен соблюдаться п. 7.4. Положения об обработке персональных данных в ООО «Газпром энерго», утверждённого приказом ООО «Газпром энерго» от 16.07.2015 № 215.

3. Порядок заключения договора

3.1. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ для льготной категории заявителей, присоединяющих энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно

3.1.1. Не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента принятия Заявки от Заявителя (независимо от наличия технической возможности), Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

3.1.1.1. Подготавливает проект ТУ (приложение № 4 к настоящему Положению), согласовывает со смежными подразделениями филиала (срок согласования не должен превышать 3 рабочих дня), направляет проект ТУ на согласование на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru с приложением пакета документов содержащего: Заявку со всеми приложениями; однолинейную схему, определяющую место присоединения Заявителя; схемы питающих центров с указанием места присоединения объектов Общества к сетям ВСО; акты об осуществлении технологического присоединения (акты разграничения), баланс максимальной мощности;

3.1.1.2. Готовит и согласовывает в соответствии с Положением о договорной работе в ООО «Газпром энерго» в действующей редакции (далее – Положение о договорной работе в Обществе) проект Договора, составленный в соответствии с типовой формой, утвержденной Правилами технологического присоединения или ЛНА Общества.

3.1.2. Не позднее 15 (пятнадцати) дней с момента получения и принятия Заявки от Заявителя Исполнитель филиала регистрирует ТУ в журнале регистрации выданных ТУ и направляет Заявителю подписанный проект договора и технические условия как неотъемлемое приложение к договору с сопроводительным письмом по форме приложения № 18 к настоящему Положению.

3.2. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ для заявителей, присоединяющих энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт при наличии технической возможности осуществления технологического присоединения

3.2.1. При наличии технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в Заявке, Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

3.2.1.1. Не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента получения Заявки: готовит проект ТУ (по форме приложения № 5 к настоящему Положению) и проект Договора¹;

проект ТУ согласовывает со смежными подразделениями филиала (срок согласования не должен превышать 3 (три) рабочих дня), направляет проект ТУ на согласование на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru. Проект технических условий в администрацию направляется с пакетом документов содержащим: Заявку с приложениями; однолинейную схему, определяющую место присоединения Заявителя; схемы питающих центров с указанием места

¹ Проект договора по типовой форме, утвержденный Правилами технологического присоединения.

присоединения объектов Общества к сетям ВСО; акты об осуществлении технологического присоединения (акты разграничения); баланс максимальной мощности.

готовит и направляет уведомление о планируемом технологическом присоединении в ВСО¹ (по форме приложения № 9 к настоящему Положению) и письмо о рассмотрении копии Заявки (в случае необходимости) в СОДУ (по форме приложения № 10 к настоящему Положению).

3.2.1.2. Не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения Заявки, в случае если максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВ и выше, а также если установленная генерирующая мощность объектов по производству электроэнергии превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, направляет на согласование в адрес СОДУ подписанные ТУ (письмом в соответствии с приложением № 12 к настоящему Положению).

3.2.1.3. Определяет размер платы за технологическое присоединение в соответствии с разделом 4 настоящего Положения.

3.2.1.4. Согласовывает проект Договора, составленный в соответствии с типовой формой, утвержденной Правилами технологического присоединения или ЛНА Общества, в порядке, установленном Положением о договорной работе в Обществе.

3.2.1.5. В случае отсутствия необходимости согласования в СОДУ, не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения Заявки:

регистрирует ТУ в журнале регистрации выданных ТУ;

направляет Заявителю для подписания заполненный и подписанный проект договора (в 2 экземплярах) и технические условия, как неотъемлемое приложение к Договору с сопроводительным письмом по форме приложения № 18 к настоящему Положению.

3.3. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту

3.3.1. В случае если у Общества отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в Заявке, присоединение осуществляется по индивидуальному проекту при этом Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

3.3.1.1. Не позднее 2(двух) рабочих дней с момента получения Заявки:

готовит проект ТУ (по форме приложения № 5 к настоящему Положению) и проект Договора;

готовит и направляет в ВСО Заявку на технологическое присоединение (при необходимости в связи с увеличением максимальной мощности);

готовит и направляет в СОДУ уведомление о рассмотрении копии Заявки (в случае присоединения заявителей с максимальной присоединяемой

² Уведомление на технологическое присоединение направляется в ВСО в случае, если максимальная мощность объектов потребителей, присоединенных к электрическим сетям Общества не превышает значения максимальной мощности, согласованной Обществом и ВСО в акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон и эксплуатационной ответственности сторон.

мощностью более 150 кВт) (по форме приложения № 10 к настоящему Договору).

3.3.1.2. Согласовывает проект ТУ со смежными подразделениями филиала (срок согласования не должен превышать 3 (три) рабочих дня), после чего направляет проект ТУ на согласование с сопроводительным письмом посредством LanDocs в администрацию.

3.3.1.3. Не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения Заявки, если максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, а также если установленная генерирующая мощность объектов по производству электроэнергии превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, направляет на согласование, в адрес СОДУ подписанные ТУ (письмом в соответствии с приложением № 12 к настоящему Положению).

3.3.1.4. В установленные Правилами технологического присоединения сроки, организывает заключение Договора с ВСО. Осуществляет согласование проекта Договора с ВСО в порядке, установленном Положением о договорной работе в Обществе.

Не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения Заявки, уведомляет Заявителя о продлении срока направления проекта договора, индивидуальных технических условий, являющихся неотъемлемым приложением к договору, и расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту на срок, установленный для заключения договора с вышестоящей сетевой организацией, и на срок расчета уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, определяемой для ВСО в отношении объектов указанного Заявителя.

После заключения договора с ВСО выполняет мероприятия, указанные в п.п. 3.3.1.5 - 3.3.1.8 настоящего Положения.

3.3.1.5. Определяет размер платы за технологическое присоединение в соответствии с разделом 4 настоящего Положения.

3.3.1.6. Уведомляет Заявителя о направлении заявления об установлении платы в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня направления.

3.3.1.7. Согласовывает проект Договора для Заявителя в порядке, установленном Положением о договорной работе в Обществе.

3.3.1.8. Регистрирует ТУ в журнале регистрации выданных ТУ и не позднее 3 (трех) дней с момента утверждения уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов размера платы направляет в адрес Заявителя для подписания, заполненный и подписанный проект договора (в 2 экземплярах) и технические условия, согласованные в администрации, как неотъемлемое приложение к договору с сопроводительным письмом по форме приложения № 18 к настоящему Положению.

3.4. Порядок взаимодействия в случае необходимости строительства новых и (или) усиления пропускной способности существующих объектов электросетевого хозяйства Общества для присоединения энергопринимающих устройств Заявителей

3.4.1. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, при котором требуется строительство новых в рамках последней мили и (или) усиление пропускной способности существующих объектов электросетевого хозяйства Общества (увеличение сечения проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных устройств, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электроэнергии и т.п.) для их присоединения, филиал осуществляет необходимые мероприятия путем включения в инвестиционную программу Общества или инвестиционную программу собственника имущества (по согласованию с ним) стоимости работ по реконструкции объекта, Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

3.4.1.1. В течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения Заявки направляет письмо Собственнику по форме приложения № 11 к настоящему Положению о согласовании технологического присоединения.

3.4.1.2. При наличии резерва максимальной мощности и отсутствии необходимости обращения в ВСО, выполняет мероприятия указанные в пунктах 3.1. или 3.2. настоящего Положения.

3.4.1.3. При отсутствии резерва максимальной мощности и при необходимости обращения в ВСО, выполняет мероприятия указанные в пункте 3.3. настоящего Положения.

3.4.1.4. Разрабатывает технические требования на проектирование и одновременно с техническими условиями, направляет на согласование с сопроводительным письмом посредством LanDocs в администрацию с приложением подписанного в филиале акта ТЭО технико-экономического обоснования показателей капитальных вложений в арендованные объекты основных средств, оформленного в соответствии с Положением о капитальных вложениях в арендованное имущество в форме отдельных/неотделимых улучшений в ООО «Газпром энерго», утвержденным приказом от 12.08.2016 № 261.

3.4.2. Исполнитель Администрации осуществляет процедуру согласования, подписания технических требований и утверждения акта ТЭО, после чего данные документы направляет для дальнейшей работы в филиал.

3.4.3. В случае присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 2,5 МВт и (или) строительстве ЛЭП протяженностью до 5 км, Исполнитель филиала направляет в Инженерно-технический центр согласованные и подписанные в администрации технические требования на проектирование.

3.4.4. После заключения договора об осуществлении технологического присоединения Исполнитель филиала направляет с сопроводительным письмом посредством LanDocs в Службу организации восстановления, реконструкции и

строительства основных фондов администрации, утвержденные технические требования с пакетом документов для включения данных работ в инвестиционную программу Общества в порядке и сроки, определенные Регламентом реализации инвестиционной программы за счет собственных средств ООО «Газпром энерго», утвержденным приказом Общества от 14.02.2014 № 54, с приложением утвержденного акта технико-экономического обоснования показателей капитальных вложений в арендованные объекты основных средств.

3.5. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ при осуществлении временного технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей

Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств.

Временное технологическое присоединение, а также заключение и исполнение договоров об осуществлении временного технологического присоединения, на основании которых оно производится, осуществляется в соответствии с предусмотренным общим порядком с учетом особенностей, установленных в разделе 7 Правил технологического присоединения.

3.5.1. Для осуществления временного технологического присоединения необходимо одновременное соблюдение следующих условий:

3.5.1.1. Наличие у Заявителя заключенного с Обществом Договора на технологическое присоединение по постоянной схеме, при этом мощность для осуществления временного технологического присоединения не должна превышать размер максимальной мощности, указанной в Договоре (за исключением случаев, когда энергопринимающие устройства являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно);

3.5.1.2. Если при временном технологическом присоединении не могут быть соблюдены критерии наличия технической возможности технологического присоединения, предусмотренные пунктом 28 Правил технологического присоединения, в технических условиях указывается объем максимальной мощности, возможный к использованию Заявителем, и объем мощности, который может быть обеспечен, в том числе с использованием автономных источников питания для обеспечения присоединяемых энергопринимающих устройств недостающим объемом мощности на период электроснабжения по временной схеме электроснабжения.

Заявитель компенсирует Обществу расходы, связанные с предоставлением автономного резервного источника питания, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

3.5.2. При осуществлении временного технологического присоединения Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

3.5.2.1. Не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения Заявки, подготавливает проект ТУ (приложение № 7) и проект Договора;

3.5.2.2. Проект ТУ согласовывает со смежными подразделениями филиала (срок согласования не должен превышать 3 (три) рабочих дня).

3.5.2.3. В течение 1 (одного) рабочего дня направляет проект ТУ на согласование на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru с пакетом документов содержащим: заявку с приложениями; схему, определяющую место присоединения заявителя; схемы питающих центров с указанием места присоединения объектов ООО «Газпром энерго» к сетям ВСО.

3.5.2.4. Определяет размер платы за технологическое присоединение в соответствии с разделом 4. настоящего Положения.

3.5.2.5. Согласовывает проект Договора согласно Положению о договорной работе в Обществе.

3.5.2.6. Не позднее 10 (десяти) дней с момента получения правильно оформленной Заявки:

регистрирует ТУ в журнале регистрации выданных ТУ;

направляет для подписания заполненный и подписанный проект договора в 2 экземплярах и технические условия, как неотъемлемое приложение к договору с сопроводительным письмом по форме приложения № 18.

3.5.3. В случае обращения дочерних обществ ПАО «Газпром» с заявкой на временное технологическое присоединение, не учитывающей условия п. 3.5.1 Положения, но при условии наличия у Общества свободной для использования максимальной мощности в запрашиваемом дочерним обществом ПАО «Газпром» объеме, филиал в течение 25 (двадцати пяти) рабочих дней выдает ТУ на временное подключение и заключает договор об осуществлении временного подключения к электрическим сетям по типовой форме, утвержденной в Обществе.

3.6. Порядок заключения Договора и выдачи ТУ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей посредством перераспределения максимальной мощности

3.6.1. При получении уведомления (по форме приложения № 13 к настоящему Положению) от Заявителей, намеревающихся перераспределить в свою пользу максимальную мощность других лиц, энергопринимающие устройства которых были присоединены в установленном порядке к электрическим сетям Общества до 01.01.2009, заключивших соглашение о перераспределении максимальной мощности между принадлежащими им энергопринимающими устройствами (далее - соглашение о перераспределении мощности), удовлетворяющее требованиям раздела 4 Правил технологического присоединения, Исполнитель филиала выполняет следующие действия:

3.6.1.1. Уведомляет ПТО администрации о факте такого обращения путем направления копии уведомления на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения уведомления.

3.6.1.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения уведомления направляет его копию, а также копии приложенных к нему документов в СОДУ, в следующих случаях:

технические условия, которые Общество должно выдать лицу, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, в соответствии с Правилами технологического присоединения подлежат согласованию с СОДУ;

технические условия, ранее выданные лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется, в соответствии с Правилами технологического присоединения были согласованы с СОДУ.

3.6.1.3. Выполняет мероприятия, предусмотренные п. 3.1 или 3.2 настоящего Положения, с соблюдением требований раздела 4 Правил технологического присоединения.

3.6.1.4. Направляет лицу, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, информацию об изменениях, внесенных в ранее выданные ему технические условия, не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня выдачи технических условий лицу, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность по соглашению о перераспределении мощности.

В случае если технические условия подлежат согласованию с СОДУ, указанный срок продлевается на срок согласования изменений, внесенных в технические условия, с таким субъектом.

При этом, заключение договора между Обществом и лицом, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется по соглашению о перераспределении мощности, не требуется.

3.6.2. При получении запрос-расчета от Заявителей, намеревающихся перераспределить в свою пользу максимальную мощность других лиц, энергопринимающие устройства которых присоединены в установленном порядке к электрическим сетям Общества, удовлетворяющего требованиям раздела 4 Правил технологического присоединения, Исполнитель филиала выполняет следующие действия:

3.6.2.1. Уведомляет ПТО администрации о факте такого обращения посредством направления копии уведомления на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения уведомления.

3.6.2.2. В течение 30 (тридцати) дней с момента получения запрос-расчета направляет Заявителю в письменном виде информацию, содержащую:

расчет стоимости технологического присоединения для лиц, желающих осуществить технологическое присоединение путем перераспределения максимальной мощности энергопринимающих устройств других лиц;

сведения о точках возможного присоединения к электрической сети энергопринимающих устройств лица, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность;

требования к изменению устройств релейной защиты и устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности энергопринимающих устройств лиц, перераспределяющих максимальную мощность в пользу другого лица, в случае эксплуатационной принадлежности

этих устройств лицам, перераспределяющим максимальную мощность энергопринимающих устройств;

срок осуществления Обществом мероприятий по технологическому присоединению.

3.6.3. В случае, если Заявитель, в отношении которого в установленном порядке осуществлялось фактическое технологическое присоединение, изъявит желание снизить объем максимальной мощности (избыток, реализованный потенциал энергосбережения и др.) собственных энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением объема снижения максимальной мощности в пользу Общества от объема максимальной мощности, указанной в документах о технологическом присоединении Исполнитель филиала выполняет следующие действия:

3.6.3.1. В течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения заявки, оформленной согласно приложению № 1.1 к настоящему Положению, на уменьшение максимальной мощности направляет копию заявки, а также копии приложенных к ней документов в СОДУ, в случае, если ранее выданные заявителю технические условия подлежали согласованию с таким субъектом.

3.6.3.2. В течение 30 (тридцати) дней со дня получения обращения направляет Заявителю:

соглашение об уменьшении максимальной мощности, предусматривающее обязательства сторон этого соглашения по подписанию документов о технологическом присоединении, фиксирующих объем максимальной мощности после ее уменьшения, а также по внесению изменений в иные документы, предусматривающие взаимодействие Общества и Заявителя (при наличии);

информацию о внесенных в технические условия изменениях, содержащих сведения о величине максимальной мощности объектов Заявителя после ее уменьшения в связи с отказом в пользу Общества, мероприятиях по перераспределению максимальной мощности по точкам присоединения, мероприятиях по установке (замене) устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности для снижения ее величины в объемах, предусмотренных соглашением о перераспределении мощности, а также мероприятиях по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

3.6.4. В случае обращения Заявителя с заявкой (уведомлением) (по форме приложения № 13 к настоящему Положению) на опосредованное технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Общества через объекты электросетевого хозяйства лиц, заключивших с Заявителем соглашение о перераспределении части максимальной мощности собственных энергопринимающих устройств в пользу Заявителя (далее - третьи лица) при условии заключения Заявителем и третьим лицом соглашения об опосредованном присоединении энергопринимающих устройств Заявителя, Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

направляет уведомление о согласовании опосредованного присоединения в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения уведомления об опосредованном присоединении и документов, либо направляет сторонам опосредованного присоединения отказ в согласовании опосредованного присоединения в случае, если выданные владельцем ранее присоединенных энергопринимающих устройств технические условия в рамках опосредованного присоединения приводят к нарушению ранее выданных Обществом технических условий владельцу ранее присоединенных энергопринимающих устройств, в частности к превышению величины максимальной мощности, указанной в технических условиях, выданных владельцу ранее присоединенных энергопринимающих устройств;

в течение 7 дней со дня получения от владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств документов о технологическом присоединении к принадлежащим ему объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств иных лиц в рамках опосредованного присоединения направляет владельцу ранее присоединенных энергопринимающих устройств переоформленные документы о технологическом присоединении.

3.7. Порядок подписания договора и аннулирования заявки

3.7.1. Договор считается заключенным с даты поступления подписанного Заявителем экземпляра договора в Общество. Исполнитель филиала в течение 1 (одного) дня с момента поступления направляет на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru копию договора.

3.7.2. В случае не поступления от Заявителя подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 30 рабочих дней со дня получения Заявителем подписанного филиалом проекта договора и технических условий, поданная этим Заявителем заявка аннулируется.

3.7.3. В случае не поступления от Заявителя недостающих сведений в течении 20 рабочих дней с момента получения Заявителем замечаний к заявке, поданная этим Заявителем заявка аннулируется.

3.8. Порядок выполнения мероприятий по технологическому присоединению по постоянной схеме при обращении дочерних обществ ПАО «Газпром»

3.8.1. При обращениях Дочерних обществ ПАО «Газпром» на технологическое присоединение строящихся (реконструируемых) энергопринимающих устройств Исполнитель филиала:

3.8.1.1. Определяет за счет средств какой организации (ПАО «Газпром», либо Дочернего общества ПАО «Газпром») осуществляется реализация инвестиционной программы, в рамках которой выполняется технологическое присоединение.

3.8.1.2. Определяет объем согласованной (разрешенной) ВСО максимальной мощности в соответствии с действующими документами об осуществлении технологического присоединения.

3.8.1.3. В случае отсутствия информации об объеме максимальной мощности в документах об осуществлении технологического присоединения, осуществляет мероприятия по восстановлению (переоформлению) документов об осуществлении технологического присоединения. Для этой цели организует работу по сбору документов (в случае их отсутствия), подтверждающих ранее согласованную максимальную (разрешенную) мощность и категорию надежности электроснабжения, в том числе путем направления запросов в адрес Дочерних обществ ПАО «Газпром», урегулированию вопросов по перераспределению присоединенной мощности между Дочерними Обществами ПАО «Газпром» и т.д.

3.8.2. В случае, если мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств выполняются в рамках инвестиционной программы ПАО «Газпром» и в пределах максимальной (разрешенной) мощности, определенной в документах об осуществлении технологического присоединения (согласованной ВСО), при этом инвестиционной программой ПАО «Газпром» предусмотрена реконструкция объектов ООО «Газпром энерго», к которым планируется присоединение и при этом не требуется увеличение или изменение параметров существующего подключения, то в соответствии с п. 8 Регламента взаимодействия выполняются следующие мероприятия:

3.8.2.1. Исполнитель филиала не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Заявки, подготавливает проект ТУ на проектирование электроснабжения присоединяемых энергопринимающих устройств (по форме приложения № 6 к настоящему Положению) и направляет их с пакетом документов (копия заявки с приложениями, ранее выданные документы о технологическом присоединении, акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон и разграничения эксплуатационной ответственности сторон с ВСО, схемы электроснабжения, сведения о величинах фактической мощности в часы максимальной нагрузки из расчета за последние 5 лет и другие необходимые документы) сопроводительным письмом посредством LanDocs в ПТО администрации.

3.8.2.2. ПТО администрации на основании представленных филиалом документов организывает согласование проекта ТУ со смежными подразделениями администрации, подписание ТУ уполномоченным лицом Общества и, согласно п. 7 Регламента взаимодействия не позднее 35 календарных дней с даты поступления Заявки в Общество, направляет ТУ в адрес обратившегося дочернего общества ПАО «Газпром».

3.8.2.3. Администрация в течение 1 (одного) дня уведомляет (по электронной почте или LanDocs) Исполнителя филиала о направлении технических условий на проектирование в адрес обратившегося Дочернего общества ПАО «Газпром» с приложением копии технических условий.

3.8.3. В случае, если осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Дочерних обществ ПАО «Газпром» выполняется в рамках инвестиционных программ Дочерних обществ, либо в рамках инвестиционной программы ПАО «Газпром», но при

этом предусмотрено изменение существующих параметров присоединения, либо в случае присоединения вновь вводимых (строящихся) объектов, Исполнитель филиала после получения уведомления от администрации выполняет мероприятия предусмотренные пунктами 3.1, 3.2 либо 3.3 настоящего Положения (в зависимости от условий технологического присоединения).

3.9. Порядок согласования технических условий

3.9.1. При поступлении для согласования в администрацию проекта ТУ с пакетом необходимых документов с сопроводительным письмом посредством LanDocs максимальная мощность, которых более 1 МВт и при отсутствии технической возможности Исполнитель ПТО осуществляет процедуру согласования проекта технических условий со смежными подразделениями по списку согласно приложению № 20 к настоящему Положению.

3.9.1.1. Общий срок согласования ТУ не должен превышать 5 (пять) дней с момента их поступления в администрацию, при этом срок рассмотрения и согласования технических условий для каждого структурного подразделения Общества составляет один рабочий день.

3.9.2. Проекты ТУ, разработанные филиалом, максимальная мощность которых менее 1 МВт, составленные по типовой форме и при наличии технической возможности присоединения направляются на согласование на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru.

3.9.3. После согласования проекта ТУ, Исполнитель ПТО направляет ТУ в филиал (по электронной почте или LanDocs).

4. Порядок определения размера платы за технологическое присоединение

4.1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется в порядке, определенном Методическими указаниями по определению размера платы на основании тарифных ставок утвержденных органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер платы рассчитывается ответственным лицом при подготовке проекта договора в сроки, не превышающие срок подготовки договора, если иное не предусмотрено настоящим порядком.

4.2. Филиал выполняет работу по утверждению стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности, а также утверждению формулы платы за технологическое присоединение на будущий период регулирования, в соответствии с ежегодным приказом об утверждении Мероприятий по утверждению тарифов ООО «Газпром энерго».

4.3. Заявитель, определенный п. 7 Методических указаний по определению размера платы, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение

Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, ответственное лицо филиала выбирает наиболее подходящий вид ставки и производит расчет размера платы за технологическое присоединение.

4.4. Если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется в порядке, предусмотренном п. 30 Методических указаний по определению размера платы.

4.5. При технологическом присоединении отдельных потребителей, максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии, а также при присоединении по индивидуальному проекту, плата за технологическое присоединение утверждается органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, отдельно для каждого такого Заявителя по обращению Общества.

4.5.1. Для утверждения индивидуальной платы Исполнитель филиала, руководствуясь требованиями Главы V Методических указаний по определению размера платы, подготавливает пакет документов в соответствии с требованиями раздела 5, Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (утвержденного приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18), согласовывает их с Управлением экономики и планирования администрации, и не позднее 30 дней с момента поступления Заявки направляет на утверждение в орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

4.5.2. В случае, если в целях осуществления технологического присоединения объектов Заявителя по индивидуальному проекту необходимо осуществить технологическое присоединение к ВСО, плата за технологическое присоединение такого заявителя рассчитывается при условии наличия договора на технологическое присоединение к электрическим сетям ВСО.

При этом в состав платы по договору с Заявителем включается утвержденный (рассчитанный) размер платы за технологическое присоединение к ВСО, указанный в поступившем проекте Договора.

Расчет платы направляется на утверждение в орган исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента поступления в Общество проекта договора с ВСО.

4.6. В случае предоставления Заявителю (сдача в аренду, субаренду) автономного резервного источника питания со стороны филиала в соответствии с Правилами технологического присоединения, Заявителю выставляется счет на компенсацию расходов, связанные с предоставлением (в т.ч. с

транспортировкой до энергопринимающих устройств Заявителя) автономного резервного источника питания.

4.7. За предоставление информации, предусмотренной пунктом 3.6 настоящего Положения, предоставляемой филиалом по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, взимается плата, которая не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере 550 рублей.

4.8. Размер платы за восстановление, выдачу дубликатов и (или) переоформление документов о технологическом присоединении не должен превышать размер платы, установленный Правилами технологического присоединения.

5. Порядок и сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению в рамках исполнения условий Договора

5.1. Мероприятия, предусмотренные условиями Договора и ТУ (в том числе и техническими условиями на проектирование), независимо от величины суммарной присоединяемой мощности Заявителя выполняет филиал, в порядке и в сроки, указанные в Договоре и ТУ.

5.1.1. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению в Обществе, который исчисляется со дня заключения договора, не может превышать сроки, определенные п. 15 Правил технологического присоединения.

5.2. Для выполнения условий Договора филиал выполняет следующие мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренные п. 18 Правил технологического присоединения:

5.2.1. Исполнение технических условий в части мероприятий возложенных на Общество, включая осуществление мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

Для реализации мероприятий по усилению существующей электрической сети, после заключения договора на технологическое присоединение с Заявителем и оформления технических условий, филиал совместно со Службой организации восстановления, реконструкции и строительства основных фондов администрации в соответствии с разделом 10 Регламента по реализации инвестиционной программы за счет собственных средств ООО «Газпром энерго», организует проведение реконструкции или строительства новых объектов электросетевого хозяйства, возможно путем включения данных работ в инвестиционную программу Общества.

5.2.2. Уведомление Заявителя о готовности осуществить присоединение со стороны Общества и сроке исполнения мероприятий по договору.

5.2.3. Проверку выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, осмотр (обследование) электроустановок заявителя, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета

электрической энергии, по письменному обращению Заявителя в соответствии с формой приложения № 14.

5.2.3.1. По результатам проверки выполнения Заявителем мероприятий технических условий в трехдневный срок составляет и направляет для подписания Заявителю подписанный со своей стороны в 2 экземплярах акт о выполнении технических условий (по форме согласно приложение № 15) и акт допуска прибора учета к эксплуатации (согласно приложению № 16).

5.2.3.2. При невыполнении требований технических условий, в течение 2 (двух) дней в письменной форме уведомляет об этом Заявителя.

5.2.3.3. Повторный осмотр электроустановки Заявителя осуществляет не позднее 3 рабочих дней после получения от него уведомления об устранении замечаний с приложением информации о принятых мерах по их устранению. Акт о выполнении технических условий оформляется после устранения выявленных нарушений.

5.2.3.4. Срок проведения мероприятий по проверке филиалом выполнения Заявителем технических условий (с учетом направления Заявителю подписанного со стороны Общества акта о выполнении технических условий) не должен превышать 10 (десять) дней со дня получения Обществом уведомления от Заявителя о выполнении им технических условий либо уведомления об устранении замечаний.

5.2.4. Фактическое присоединение объектов Заявителя к электрическим сетям Общества и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), только после заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

5.2.5. Для допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Постановления о функционировании розничных рынков электрической энергии, обеспечивает приглашение субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым Заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), либо субъекта розничного рынка, с которым Заявителем заключен указанный договор, для участия в процедуре допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, а также иных субъектов розничных рынков.

5.2.5.1. Приглашение субъектов розничных рынков для допуска в эксплуатацию прибора учета является обязательным в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.2.5.2. Исполнитель филиала направляет уведомление о необходимости проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии, в соответствии с пунктом 153 раздела X Постановления о функционировании розничных рынков электрической энергии, в адрес энергосбытовой

(энергоснабжающей) организации с указанием даты, времени и места проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае если энергосбытовая (энергоснабжающая) организация не явилась в согласованный день и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию прибора учета, филиал самостоятельно осуществляет действия, предусмотренные пунктами 153 и 154 раздела X Постановления о функционировании розничных рынков электрической энергии, завершающие процедуру ввода в эксплуатацию прибора учета.

Примечание: За не приглашение на процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию указанных в настоящем пункте субъектов розничных рынков в сроки и в порядке, которые предусмотрены разделом X Постановления о функционировании розничных рынков электрической энергии, перед Заявителем несет ответственность Общество т.к. Общество должно возместить Заявителю расходы, понесенные им в результате применения расчетных способов определения объемов безучетного потребления электрической энергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

5.3. Исполнитель филиала не позднее 2 рабочих дней с даты заключения договора с Заявителем, направляет в письменном или электронном виде в адрес субъекта розничного рынка, указанного в заявке, с которым Заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения электрической энергии, копию подписанного с Заявителем договора с копией заявки о технологическом присоединении и копиями документов, предусмотренных пунктом 10 Правил технологического присоединения, имеющихся у филиала на дату направления.

5.4. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению Исполнитель филиала в течение 1 (одного) рабочего дня:

5.4.1. Передает в ПДС филиала на хранение акт об осуществлении технологического присоединения;

5.4.2. Передает в отдел (группу) сбыта и энергоконтроля филиала копии акта об осуществлении технологического присоединения, акта допуска в эксплуатацию установленного в процессе технологического присоединения прибора учета;

5.4.3. Направляет посредством электронной почты в ПТО, Производственно-диспетчерскую службу, отдел реализации услуг в энергетике и жилищно-коммунальном хозяйстве Управления экономики и планирования администрации копию документов об осуществлении технологического присоединения.;

5.4.4. Направляет в бухгалтерию филиала (администрации) акт об осуществлении технологического присоединения, для отражения факта хозяйственной жизни в учете Общества.

В случае выполнения мероприятий по технологическому присоединению в рамках реализации инвестиционной программы направляет в бухгалтерию филиала (администрации) акт об осуществлении технологического присоединения и первичные документы в соответствии с п. 10.13, 10.14 Регламента реализации инвестиционной программы за счет собственных средств ООО "Газпром энерго", утвержденным приказом от 14.02.2014 № 54.

6. Учет и контроль мероприятий по технологическому присоединению

6.1. В целях учета оформляемых ТУ и актов о технологическом присоединении в ПТО администрации ведутся журналы регистрации выданных технических условий на технологическое присоединение и технических условий на проектирование, а в филиалах ведутся журналы регистрации выданных ТУ филиалами и журналы регистрации актов технологического присоединения.

Исполнитель филиала обязан вести журнал (реестр) учета свободной трансформаторной мощности по центрам питания (мощности, определяемой как разность между трансформаторной мощностью центров питания и суммарной мощностью энергопринимающих устройств, непосредственно (или опосредованно) присоединенных к таким центрам питания, и энергопринимающих устройств, в отношении которых имеются заявки на технологическое присоединение).

Исполнитель филиала ежеквартально в сроки и по форме в соответствии с приказом о раскрытии информации обязано направлять информация по учету свободной мощности на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru.

6.2. В целях осуществления контроля за своевременным выполнением мероприятий по технологическому присоединению, в ПТО администрации (сводный) и филиалах, ведется реестр технологических присоединений к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (далее – Реестр) по форме приложения № 22 к настоящему Положению в соответствии с инструкцией по заполнению (приложение № 21).

6.2.1 Исполнитель филиала обязан вести Реестр по мере поступления новых заявок, своевременно вносить дополнения или изменения информации о ходе выполнения мероприятий по технологическим присоединениям и еженедельно по пятницам, с выделением внесенных изменений, направлять на электронный адрес pto@adm.energo.gazprom.ru. Ежемесячно, до 5 числа следующего за отчетным копию Реестра необходимо направлять с сопроводительным письмом в производственно-технический отдел Технического управления администрации посредством автоматизированной системы документационного обеспечения LanDocs.

6.3. ПТО администрации осуществляет проверки выполнения филиалами Общества мероприятий по технологическому присоединению. Сроки и периодичность осуществления проверок устанавливаются Главным инженером – первым заместителем генерального директора Общества.

6.4. Администрация и филиалы осуществляют бессрочное хранение выданных технических условий и документов о технологическом присоединении в бумажной и электронной формах.

7. Информационное обеспечение мероприятий по технологическому присоединению

7.1. Исполнитель филиала уведомляет ВСО, объекты электросетевого хозяйства которых находятся на границе балансовой принадлежности с филиалом:

об объеме присоединенной (максимальной) мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от Заявителей заявках на технологические присоединения к ее сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций).

7.2. Исполнитель филиала направляет информацию по технологическому присоединению в рамках исполнения требований Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии в производственно-технический отдел администрации о наличии технической возможности доступа к регулируемым услугам и заявках на технологическое присоединение ежемесячно, до 30 числа отчетного месяца, о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности ежеквартально, до 30 числа отчетного периода и о величине резервируемой максимальной мощности ежеквартально, до 9 числа следующего за отчетным периодом, по формам и в порядке, установленном руководящими документами Общества.

7.3. Исполнитель филиала ежеквартально предоставляет в СОДУ информацию с разбивкой по центрам питания о максимальной мощности энергопринимающих устройств, в отношении которых Обществом выданы технические условия в предыдущем квартале, с приложением копий всех выданных за этот квартал технических условий, в том числе выданных при перераспределении максимальной мощности, отказе от максимальной мощности или при восстановлении (переоформлении) документов о технологическом присоединении.

8. Восстановление и переоформление документов о технологическом присоединении

8.1. Восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении осуществляется в случае обращения в Общество потребителей электрической энергии с заявлением (по форме приложения № 17 к настоящему Положению) на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении (далее - заявление о переоформлении документов).

8.2. При поступлении заявления (по форме приложения № 17 к настоящему Положению) Исполнитель филиала выполняет следующие мероприятия:

8.2.1. В случае необходимости восстановления утраченных документов о технологическом присоединении не позднее 7 (семи) дней со дня получения

заявления о переоформлении документов выдает дубликаты ранее выданных документов.

8.2.2. В случае необходимости переоформления документов о технологическом присоединении в связи со сменой собственника или иного законного владельца, ранее присоединенных энергопринимающих устройств или с наступлением иных обстоятельств, вследствие которых возникает необходимость внесения иных изменений, а также в связи с необходимостью указания в них информации о максимальной мощности в течение 15 (пятнадцати) дней (за исключением технических условий) выдает переоформленные (измененные) документы. В случае, если технические условия подлежат согласованию с СОДУ, указанный срок не может превышать 30 (тридцати) дней.

8.3. В случае, когда с заявлением о переоформлении документов обращается смежная сетевая организация или собственник (иной законный владелец) объектов по производству электрической энергии, права и обязанности сторон, а также порядок определения максимальной мощности присоединенных объектов электросетевого хозяйства или установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии устанавливаются соглашением сторон.

При этом в случае, если технические условия в соответствии с правилами технологического присоединения подлежат (подлежали) согласованию с СОДУ, Исполнитель филиала, получившего заявление о переоформлении документов от смежной сетевой организации или собственника (иного законного владельца) объекта по производству электрической энергии ответственное лицо Филиала:

направляет копию заявления о переоформлении документов и копии приложенных к нему документов в СОДУ в течение 2 (двух) рабочих дней со дня ее получения;

согласовывает с СОДУ выдаваемые технические условия (за исключением случая выдачи дубликата технических условий взамен утраченных);

проводит проверку выполнения технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

8.4. При получении заявления о переоформлении документов в связи с необходимостью восстановления утраченных (полностью или частично) документов о технологическом присоединении (в том числе технических условий по форме приложения № 8 к настоящему Положению) Исполнитель филиала:

8.4.1. В случае, если технические условия не подлежат (не подлежали) согласованию с СОДУ, с целью определения фактической схемы присоединения энергопринимающих устройств проводит с участием Заявителя осмотр энергопринимающих устройств и по его итогам подготавливает и направляет Заявителю, технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения и иные документы о технологическом

присоединении в течение 15 дней со дня получения заявления о переоформлении документов;

8.4.2. В случае, если технические условия подлежат (подлежали) согласованию с СОДУ, с целью определения фактической схемы присоединения энергопринимающих устройств проводит с участием Заявителя осмотр энергопринимающих устройств, по его итогам подготавливает и согласовывает технические условия с СОДУ, направляет согласованные с СОДУ технические условия Заявителю, а также проводит проверку выполнения технических условий.

При этом направляет в СОДУ технические условия не позднее 7 дней со дня получения заявления о переоформлении документов.

При проведении проверки выполнения восстановленных технических условий представление в Общество документов, предусмотренных пунктом 93 Правил технологического присоединения, не требуется.

Срок проведения указанных мероприятий, включая выдачу Заявителю, восстановленных технических условий и документов о технологическом присоединении, не может превышать 45 дней со дня получения заявления.

8.5. Условия технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, в новых технических условиях и иных документах о технологическом присоединении должны быть идентичны условиям, указанным в ранее выданных документах о технологическом присоединении.

8.6. В случае, если на основании сведений, содержащихся в имеющихся документах о технологическом присоединении, разделах проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, актов: разграничения границ балансовой принадлежности сторон, эксплуатационной ответственности сторон, об осуществлении технологического присоединения, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств и иных документах, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, не представляется возможным определить величину максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (в том числе расчетным способом) и иное не установлено соглашением сторон, при этом в таких документах величина мощности указана в мегавольт-амперах, филиал в новых документах о технологическом присоединении указывает величину максимальной мощности в кВт.

Величина максимальной мощности определяется филиалом в соответствии с Правилами технологического присоединения.

8.7. За восстановление, изменение и переоформление документов о технологическом присоединении с Заявителя взимается плата, при этом в течение 3 (трех) рабочих дней с момента поступления заявления Исполнитель филиала в адрес Заявителя направляется счет на компенсацию затрат.

Размер компенсации затрат рассчитывается в соответствии с п 4.8 настоящего Положения.

8.8. После выполнения мероприятий по восстановлению (переоформлению) документов об осуществлении технологического присоединения Исполнитель филиала выполняет требования пунктов 5.4.1 и 5.4.2 настоящего положения.

9. Проверка документов о технологическом присоединении

При выявлении случая незаконного опосредованного присоединения персонал филиала, выявивший это присоединение, направляет служебную записку в подразделение ответственное за технологические присоединения филиала за подтверждением законности данного подключения.

Исполнитель филиала по технологическому присоединению выполняет следующие мероприятия:

в течение 5 дней проверяют документы об осуществлении технологического присоединения.

в случае подтверждения факта незаконного опосредованного присоединения направляет в адрес потребителя и лица опосредованно присоединенного уведомление о нарушении процедуры осуществления опосредованного технологического присоединения.

в ответ на служебную записку направляет заключение о законности опосредованного технологического присоединения с приложением уведомлений.

В случае отсутствия документов об осуществлении ТП персонал филиала выявивший, незаконное подключение направляет служебную записку в адрес главного инженера филиала для принятия управленческих решений по выполнению мероприятий в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением РФ от 04.05.2012 № 442.

При поступлении заявки об осуществлении технологического присоединения от ранее незаконно подключенного абонента, ответственное лицо филиала проводит процедуру в соответствии с разделом 3.6 настоящего Положения.

10. Приложения

1. Формы заявок на 18 л.
 - 1.1. Форма заявки на уменьшение максимальной мощности на 1 л.
2. Форма акта об осуществлении технологического присоединения на 3 л.
3. Форма запроса в дочерние общества ПАО «Газпром» на 1 л.
4. Форма технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт на 3 л.
5. Форма технических условий на технологическое присоединение на 7 л.
6. Форма технических условий на проектирование системы электроснабжения объекта на 6 л.

7. Форма технических условий на временное технологическое присоединение на 4 л.
8. Форма технических условий на восстановление документации на 4 л.
9. Форма уведомления о технологическом присоединении в ВСО на 1 л.
10. Форма уведомления в СОДУ о рассмотрении заявки на ТП на 1 л.
11. Форма запроса собственнику о согласовании технологического присоединения на 1 л.
12. Форма запроса в СОДУ о согласовании технических условий на 1 л.
13. Форма уведомления (заявки) о перераспределении мощности на 2 л.
14. Форма заявления об осуществлении сетевой организацией проверки выполнения технических условий, осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя, допуска приборов учета в эксплуатацию и выдачи документов, завершающих процедуру технологического присоединения на 6 л.
15. Форма акта о выполнении технических условий на 2 л.
16. Форма акта допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии на 3 л.
17. Форма заявления на восстановление (переоформление) документов о технологическом присоединении 2 л.
18. Форма письма о направлении договора Заявителю на 1 л.
19. Форма претензии о неисполнении договорных обязательств на 2 л.
20. Перечень подразделений ответственных за полноту и содержание требований пунктов технических условий в рамках направления своей деятельности на 1 л.
21. Инструкция по заполнению реестра ТП на 5 л.
22. Форма Реестра ТП на 1 л.

Приложение № 1

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Форма заявки

направляемой Заявителем – физическим лицом, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику (п. 14 и 9 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861)

Заявка

физического лица на присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (используемых для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

1.

(фамилия, имя, отчество)

2. Паспортные данные:

Н

серия

омер

выдан (кем, когда)

3. Зарегистрирован(а)

(индекс, адрес)

4. Фактический адрес проживания

(индекс, адрес)

5. В связи с

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. – указать нужное)

просит осуществить технологическое присоединение

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных

(место нахождения энергопринимающих устройств)

6. Максимальная мощность¹ энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт, при напряжении² _____ кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении² _____ кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении² _____ кВ.

7. Заявляемая категория энергопринимающего устройства по надежности электроснабжения – III (по одному источнику электроснабжения).

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям):

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающего устройства (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающего устройства в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающего устройства (кВт)	Категория надежности

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора электроснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

Приложения:

(указать перечень прилагаемых документов)

¹ Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (то есть в пункте 6 и подпункте "а" пункта 6 настоящего приложения величина мощности указывается одинаковая).

² Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации, на _ л. в 1 экз.

2. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики (при наличии), на _ л. в 1 экз.

3. Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства, на _ л. в 1 экз.

4. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, на _ л. в 1 экз.

5. *В случае отсутствия у заявителя заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с субъектом розничного рынка в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, для передачи сетевой организацией такому субъекту в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения, представить следующие копии документов предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии:*

а) Копию паспорта заявителя в 1 экз.

б) Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства, на _ л. в 1 экз.

в) Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, на _ л. в 1 экз.

г) Подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокол разногласий к проекту договора на _ л. в 1 экз.

д) Подписанная уполномоченным лицом энергосбытовой (энергоснабжающей) организации выписка из договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенных с потребителями, в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, которая должна содержать сведения о сроках начала и окончания поставки электрической энергии в каждой точке поставки по каждому такому потребителю, о каждой такой точке поставки (предоставляются только энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, когда она выступает заявителем) на _ л. в 1 экз.

е) Иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии

и оказания этих услуг (предоставляется заявителем, который подает заявление о заключении договора энергоснабжения) на _ л. в __ экз.

Заявитель

(фамилия, имя, отчество)

(контактный телефон)

(подпись)

“ ____ ” _____ 20__ г.

Форма заявки

направляемой Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) (п. 12.1 и 10 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861)

Заявка

**юридического лица (индивидуального предпринимателя),
физического лица на присоединение по одному источнику
электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной
мощностью до 150 кВт включительно**

1.

(полное наименование заявителя – юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя – индивидуального предпринимателя)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр ¹

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес

(индекс, адрес)

Паспортные данные ²: _____ н
серия _____ номер _____
выдан (кем, когда) _____

4. В связи с _____

¹ Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

² Для физических лиц.

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство и др. – указать нужное)
 просит осуществить технологическое присоединение

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)
 расположенных

(место нахождения энергопринимающих устройств)
 5. Максимальная мощность³ энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт, при напряжении⁴ _____ кВ, в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ;

б) максимальная мощность ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ.

6. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств – III (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств).

7. Характер нагрузки (вид экономической деятельности заявителя)

8. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемого поэтапного распределения мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств

9. Порядок расчета и условия рассрочки внесения платы за технологическое присоединение по договору осуществляются по⁵

³ Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (то есть в пункте 5 и подпункте “а” пункта 5 настоящего приложения величина мощности указывается одинаковая).

⁴ Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ

⁵ Заполняется заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

(вариант 1, вариант 2 – указать нужное)

а) вариант 1, при котором:

15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора, но не позже дня фактического присоединения;

45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения;

б) вариант 2, при котором:

авансовый платеж вносится в размере 5 процентов размера платы за технологическое присоединение;

осуществляется беспроцентная рассрочка платежа в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

10. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) _____

Приложения:

(указать перечень прилагаемых документов):

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации, на _ л. в 1 экз.

2. Однолинейная схема (при наличии) электрических сетей Заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям Заявителя, на _ л. в 1 экз.

3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики (при наличии), на _ л. в 1 экз.

4. Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться)

объекты Заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства, на _ л. в 1 экз.

5. Для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин, на _ л. в 1 экз.

6. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному некоммерческому объединению, - справка о количестве земельных участков, расположенных на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве владельцев земельных участков, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый земельный участок в соответствии с решением общего собрания членов садоводческого, огороднического и дачного некоммерческого объединения, на _ л. в 1 экз.

7. Подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком), на _ л. в 1 экз.

8. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заявителя, на _ л. в 1 экз.

9. В случае отсутствия у заявителя заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с субъектом розничного рынка в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, для передачи сетевой организацией такому субъекту в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения, представить следующие копии документов предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии:

- а) Копии следующих правоустанавливающих документов:
учредительные документы (Устав, Учредительный договор);

Форма заявки

направляемой заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет свыше 150 кВт (п. 9, 10 и 12 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861)

Заявка ¹

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств

1.

(полное наименование заявителя – юридического лица;

фамилия, имя, отчество заявителя – индивидуального предпринимателя)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр ²

Паспортные данные ³: _____ н
серия _____ номер _____
выдан (кем, когда) _____ :

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес

(индекс, адрес)

4. В связи с _____

¹ За исключением лиц, указанных в пунктах 12(1) – 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

² Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

³ Для физических лиц.

(увеличение объема максимальной мощности, новое строительство, изменение категории надежности электроснабжения и др. – указать нужное)

просит осуществить технологическое присоединение

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных

(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств

(описание существующей сети для присоединения,

максимальной мощности (дополнительно или вновь) или (и) планируемых точек присоединения)

6. Максимальная мощность⁴ энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет _____ кВт при напряжении⁵ _____ кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения _____ - _____ кВт, точка присоединения _____ - _____ кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения _____ - _____ кВт;

точка присоединения _____ - _____ кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет _____ кВт при напряжении _____ кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

точка присоединения _____ - _____ кВт;

точка присоединения _____ - _____ кВт.

7. Количество и мощность присоединяемых к сети трансформаторов _____ кВА

8. Количество и мощность генераторов _____

9. Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств⁶:

I категория _____ кВт;

II категория _____ кВт;

III категория _____ кВт.

10. Заявляемый характер нагрузки (для генераторов – возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму

⁴ Максимальная мощность указывается равной максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств в случае отсутствия максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (то есть в пункте 6 и подпункте “а” пункта 6 настоящего приложения величина мощности указывается одинаковая).

⁵ Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.

⁶ Не указывается при присоединении генерирующих объектов.

кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения ⁷

11. Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов)

12. Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони ⁸

Величина и обоснование технологической и аварийной брони

13. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию объекта (в том числе по этапам и очередям), планируемое поэтапное распределение максимальной мощности:

Этап (очередь) строительства	Планируемый срок проектирования энергопринимающих устройств (месяц, год)	Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию (месяц, год)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств (кВт)	Категория надежности энергопринимающих устройств

14. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

⁷ Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств по одному источнику электроснабжения которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, указывают только характер нагрузки (для производственной деятельности).

⁸ Для энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Заявители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, пункты 7, 8, 10, 11 и 12 настоящей заявки не заполняют.

Приложения:

(указать перечень прилагаемых документов)

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации, на _ л. в 1 экз.

2. Однолинейная схема электрических сетей Заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям Заявителя, на _ л. в 1 экз.

3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики, на _ л. в 1 экз.

4. Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты Заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства на _ л. в 1 экз.

5. Для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин, на _ л. в 1 экз.

6. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному некоммерческому объединению, - справка о количестве земельных участков, расположенных на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве владельцев земельных участков, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый земельный участок в соответствии с решением общего собрания членов садоводческого, огороднического и дачного некоммерческого объединения, на _ л. в 1 экз.

7. Подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком), на _ л. в 1 экз.

8. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заявителя на _ л. в 1 экз.

9. В случае отсутствия у заявителя заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с субъектом розничного рынка в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, для передачи сетевой организацией такому субъекту в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения, представить следующие копии документов предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии:

а) Копии следующих правоустанавливающих документов:

учредительные документы (Устав, Учредительный договор);

свидетельство о внесении записи в Едином государственном реестре юридических лиц в отношении юридических лиц);

свидетельство о внесении записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей в отношении индивидуальных предпринимателей);

свидетельство о постановке на учет в налоговом органе.

б) Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства, на _ л. в 1 экз.

в) Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, на _ л. в 1 экз.

г) Подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или протокол разногласий к проекту договора на _ л. в 1 экз.

д) Подписанная уполномоченным лицом энергосбытовой (энергоснабжающей) организации выписка из договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенных с потребителями, в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация намеревается приобретать электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, которая должна содержать сведения о сроках начала и окончания поставки электрической энергии в каждой точке поставки по каждому такому потребителю, о каждой такой точке поставки

(предоставляются только энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, когда она выступает заявителем) на _ л. в 1 экз.

е) Иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (предоставляется заявителем, который подает заявление о заключении договора энергоснабжения) на _ л. в __ экз.

Руководитель организации (заявитель)

(фамилия, имя, отчество)

(контактный телефон)

(должность)

(подпись)

“ ” 20 г.

М.П.

Форма заявки

направляемой Заявителем, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени (п. 13 и 10 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861)

Заявка

юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на временное присоединение энергопринимающих устройств

1.

(полное наименование заявителя – юридического лица;

фамилия, имя, отчество заявителя – индивидуального предпринимателя)

2. Номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц (номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей) и дата ее внесения в реестр¹

Паспортные данные²: _____ н
серия _____ номер _____
выдан (кем, когда)

3. Место нахождения заявителя, в том числе фактический адрес

(индекс, адрес)

4. В связи с

(временное технологическое присоединение передвижного объекта и другое – указать нужное)
просит осуществить технологическое присоединение:

(наименование энергопринимающих устройств для присоединения)

расположенных

(место нахождения энергопринимающих устройств)

5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет³
_____ кВт при напряжении⁴ _____ кВ.

¹ Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

² Для физических лиц.

³ В случае технологического присоединения передвижных объектов максимальная мощность не должна превышать 150 кВт включительно.

⁴ Классы напряжения (0,4; 6; 10) кВ.

 6. Характер нагрузки

 7. Срок электроснабжения по временной схеме ⁵

 8. Реквизиты договора на технологическое присоединение ⁶

9. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация), с которым планируется заключение договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности))

Приложения:

(указать перечень прилагаемых документов)

1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации, на _ л. в 1 экз.

2. Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты Заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства, на _ л. в 1 экз.

3. Для юридических лиц - выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, для индивидуальных предпринимателей - выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей, а также доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин, на _ л. в 1 экз.

4. В случае технологического присоединения энергопринимающих устройств, принадлежащих садоводческому, огородническому или дачному

⁵ При наличии договора технологического присоединения по постоянной схеме электроснабжения указывается срок временного технологического присоединения, определяемый в соответствии с договором технологического присоединения по постоянной схеме электроснабжения.

Если в соответствии с договором технологического присоединения мероприятия по технологическому присоединению реализуются поэтапно, указывается срок того из этапов, на котором будет обеспечена возможность электроснабжения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения на объем максимальной мощности, указанный в заявке, направляемой заявителем в целях временного технологического присоединения.

Если энергопринимающие устройства являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, указывается срок до 12 месяцев.

⁶ Информация о реквизитах договора не предоставляется заявителями, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно.

некоммерческому объединению, - справка о количестве земельных участков, расположенных на территории садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения, с указанием информации о фамилии, имени, отчестве владельцев земельных участков, сериях, номерах и датах выдачи паспортов или иных документов, удостоверяющих личность в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также в случае наличия такой информации - кадастровые номера земельных участков и данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, выделенной на каждый земельный участок в соответствии с решением общего собрания членов садоводческого, огороднического и дачного некоммерческого объединения, на _ л. в 1 экз.

5. Подписанный заявителем проект договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) или протокол разногласий к проекту договора, форма которого размещена (опубликована) гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (предоставляется по желанию заявителя при намерении заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком), на _ л. в 1 экз.

6. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заявителя, на _ л. в 1 экз.

7. В случае отсутствия у заявителя заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с субъектом розничного рынка в отношении энергопринимающих устройств, технологическое присоединение которых осуществляется, для передачи сетевой организацией такому субъекту в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения, представить следующие копии документов предусмотренных пунктом 34 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии:

- а) Копии следующих правоустанавливающих документов:
 - учредительные документы (Устав, Учредительный договор);
 - свидетельство о внесении записи в Едином государственном реестре юридических лиц в отношении юридических лиц);
 - свидетельство о внесении записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей в отношении индивидуальных предпринимателей);
 - свидетельство о постановке на учет в налоговом органе.

б) Копии документов, подтверждающих право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности на энергопринимающие устройства, на _ л. в 1 экз.

в) Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, на _ л. в 1 экз.

Форма заявки

на выдачу технических условий на проектирование системы электроснабжения (или на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»).

В соответствии с п. 7 Регламента взаимодействия между участниками реализации проектов реконструкции объектов ОАО «Газпром» от 20.06.2008 № 03-1022, прошу Вас выдать технические условия на проектирование системы электроснабжения объекта _____ (или на технологическое присоединение энергопринимающих устройств _____ к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»).

1.	Реквизиты Заявителя: (полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр)	
2.	Наименование и место нахождения проектируемых энергопринимающих устройств:	
3.	Место нахождения и почтовый адрес Заявителя:	
4.	Максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики, количество, мощность проектируемых энергопринимающих устройств (генераторов):	
5.	Присоединенная мощность трансформаторов (Номинальная мощность генераторов):	
6.	Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств:	
7.	Заявляемый уровень надежности энергопринимающих устройств:	
8.	Заявляемый характер нагрузки (для генераторов - возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения:	
9.	Величина и обоснование величины технологического минимума (для генераторов), технологической и аварийной брони (для потребителей	

	электрической энергии):	
10.	Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя (в том числе по этапам и очередям):	
11.	Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям:	

- Приложение:
1. План расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации на _ л. в __ экз.
 2. Однолинейная схема электрических сетей Заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям Заявителя на _ л. в __ экз.
 3. Перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики на _ л. в __ экз.
 4. Копия технического задания на проектирование и технические требования.
 5. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заявителя на _ л. в __ экз.

**Наименование должности
уполномоченного лица**

_____подпись_____ (Ф.И.О.)_____

Приложение № 1.1

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Форма заявки

на уменьшение максимальной мощности

Прошу Вас уменьшить величину максимальной мощности _____ присоединенных к электрическим сетям ООО «Газпром энерго». При этом направляю Вам заявку на уменьшение максимальной мощности.

1.	Реквизиты Заявителя: (полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр)	
2.	Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств	
3.	Место нахождения и почтовый адрес Заявителя:	
4.	Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
5.	Объем мощности, на который уменьшается максимальная мощность	

Приложение: 1. Копии документов о технологическом присоединении на _л. в 1 экз.
2. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заявителя на _л. в 1 экз.

Наименование должности
уполномоченного лица

_____ подпись _____ (Ф.И.О.) _____

Приложение № 2

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от «__» _____ 20__ г.

ООО «Газпром энерго», именуемый в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____ действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем заявителем, в лице _____ действующего на основании с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ в полном объеме на сумму _____ (прописью) рублей _____ копеек, кроме того _____ (прописью) НДС _____ (прописью) рублей _____ копеек, выполненными по техническим условиям от _____ № _____

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____

Характеристики выполненного присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: _____ кВт;

_____ кВт;

_____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg ρ)
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее: _____.

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Сетевая организация:

_____ филиал
ООО «Газпром энерго»

_____/И.О. Фамилия/
М.П.

Заявитель:

_____/_____/_____
М.П.

Приложение № 3
к Положению об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии,
объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
ООО "Газпром энерго"

Форма запроса

**Руководителю (наименование
дочернего общества ПАО «Газпром»)**

Инициалы и фамилия

О технологическом присоединении

Уважаемый _____!

В адрес ООО «Газпром энерго» поступила заявка (исх. №__ от ____) на
технологическое присоединение _____
наименование объектов заявителя

к _____
наименование объектов Общества

Для определения мероприятий по указанному технологическому
присоединению прошу Вас информировать о нижеследующем:

наименование проекта, в рамках которого выполняются мероприятия по
строительству (реконструкции) указанных выше объектов;

способ финансирования реализации данного проекта (в рамках
инвестиционной программы ПАО «Газпром» или за счет средств Общества);
наименование заказчика по реализации данного проекта.

Кроме того, для оформления технических условий, прошу направить в
адрес ООО «Газпром энерго» техническое задание и технические требования
по указанной стройке.

Приложение: 1. Копия заявки на технологическое присоединение на _ л. в _
экз.
2. Копия технических условий на _ л. в _ экз.

**Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
(директор филиала)**

Инициалы и фамилия

Приложение № 4

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт к электрическим сетям

ООО «Газпром энерго» (далее – Сетевая организация)

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(далее – Заявитель)

(наименование организации – для юридического лица; ФИО – для индивидуального предпринимателя, физического лица)

1. Основание: заявка Заявителя на технологическое присоединение от № _____.

2. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя:

3. Место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя:

4. Наименование и место нахождения объектов, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: _____ (инв. № _____). Адрес электросетевого объекта _____.

5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: _____ кВт. (при присоединении нескольких точек указать распределение данной мощности по каждой точке присоединения).

При этом указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы.

6. Установленная мощность присоединяемых к сети трансформаторов (генераторов) Заявителя: _____ кВА (с перечислением трансформаторов и их мощностей).

7. Заявленная категория электроприёмников по надежности электроснабжения: _____ (вторая, третья).

8. Уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение: _____ кВ.

9. Характер нагрузки: _____ (активный, индуктивный, активно-индуктивный) коммунально-бытовой (или промышленные технологические установки).

10. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 20__ год.

11. Точка присоединения – _____ количество, существующие или проектируемые, номера ячеек или опор, наименование электросетевого объекта на котором расположены указанные точки присоединения (или определить проектом).

12. Первый источник питания: _____ трансформатор или секция шин электросетевого объекта являющегося источником питания.

13. Второй источник питания: (указать другие возможные объекты электросетевого хозяйства).

14. Сетевая организация осуществляет мероприятия до границ земельного участка Заявителя:

14.1. Обеспечение технической возможности для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (указываются конкретные мероприятия по усилению существующей сети (реконструкция электросетевых объектов (подстанций, распределительных устройств, ЛЭП)))

14.2. Строительство электросетевых объектов (подстанций, распределительных устройств, ЛЭП от существующих электросетевых объектов до точек присоединения энергопринимающих устройств Заявителя не далее 25 метров от границ земельного участка).

14.3. Урегулирование отношений со смежной сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя и недопущения ухудшения в связи с присоединением объектов Заявителя условий электроснабжения прочих потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» и электрическим сетям смежных сетевых организаций, и условий функционирования существующих объектов электроэнергетики, в том числе недопущения возникновения ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства.

14.4. Фактические действия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к электрической сети ООО «Газпром энерго» и при необходимости выполняет работы, предусмотренные п. _____ настоящих технических условий.

15. Заявитель осуществляет выполнение мероприятий в пределах границ собственного земельного участка

15.1. Строительство ЛЭП-__кВ от точки присоединения до энергопринимающих устройств Заявителя. Трассу прокладки, технические

характеристики ЛЭП (способ прокладки, тип опор, тип изоляции, длину, марку, сечение провода) определить проектом и согласовать с заинтересованными организациями.

15.2. Установку на вводах энергопринимающих устройств заявителя ВРУ с аппаратами защиты и коммутационными аппаратами в соответствии с гл. 7.1 Правил устройства электроустановок (ПУЭ).

Выбор (при необходимости) устройств релейной защиты и автоматики выполнить согласно п.12, СТО 56947007-29.240.10.248-2017, исходя из обеспечения технологического процесса объекта Заявителя.

15.3. Определить и оценить электромагнитную обстановку, обследовать ЭМС (при необходимости) для обеспечения надежности работы устройств РЗА, и разработать мероприятия по электромагнитной совместимости приборов и оборудования.

15.4. Контуры заземления ВРУ энергопринимающих устройств заявителя выполнить в соответствии с п.п. 1.7 ПУЭ изд.7.

15.5. Установку устройств защитного отключения (УЗО), а также ограничителей перенапряжения (ОПН).

15.6. Установку приборов учета электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

16. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» возможно после выполнения настоящих технических условий и условий договора об осуществлении технологического присоединения.

17. Срок действия технических условий составляет ___ года с даты заключения договора на осуществление технологического присоединения.

18. Технические условия являются приложением к договору об осуществлении технологического присоединения.

Должность

Инициалы и Фамилия

Приложение № 5

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО «Газпром энерго» (далее – Сетевая организация) (в случае осуществления технологического присоединения объектов Заявителя по индивидуальному проекту дополняется фразой «**по индивидуальному проекту**»)

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(далее – Заявитель)

(указывается полное наименование юридического лица - Заявителя в соответствии с учредительными документами)

(наименование организации – для юридического лица; ФИО – для индивидуального предпринимателя, физического лица)

1. Основание: заявка Заявителя на технологическое присоединение от № _____.

2. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя:

3. Место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя:

4. Наименование и место нахождения объектов, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: _____ (инв. № _____). Адрес электросетевого объекта _____.

5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: _____ кВт. (при присоединении нескольких точек указать распределение данной мощности по каждой точке присоединения).

При этом указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы.

При наличии информации о величине максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств в ТУ на ТП распределение максимальной мощности по точкам присоединения указывается с учетом следующей информации: «Наименование точки присоединения с увеличением максимальной мощности на число кВт до величины число кВт».

6. Установленная мощность присоединяемых к сети трансформаторов (генераторов) Заявителя: _____ кВА (с перечислением трансформаторов и их мощностей).

7. Заявленная категория электроприёмников по надежности электроснабжения: _____ (первая, вторая, третья).

8. Уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение: _____ кВ.

9. Характер нагрузки: _____ (активный, индуктивный, активно-индуктивный) коммунально-бытовой (или промышленные технологические установки).

10. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 20__ год. (для случаев поэтапного технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям указание категории надежности электроснабжения, а также максимальной мощности энергопринимающих устройств, применительно к каждой из требуемых заявителем категорий надежности осуществляется для каждого из этапов с разбивкой по годам).

11. Точка присоединения – _____ количество, существующие или проектируемые, номера ячеек или опор, наименование электросетевого объекта на котором расположены указанные точки присоединения.

12. Первый источник питания: _____ трансформатор или секция шин электросетевого объекта являющегося источником питания.

13. Второй источник питания: (указать другие возможные объекты электросетевого хозяйства).

14. Аварийный резервный источник питания: собственные (Заявителя) автономные источники (при необходимости определить проектом).

15. Сетевая организация осуществляет:

15.1. Обеспечение технической возможности для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя (в случае отсутствия технической возможности указываются мероприятия (при наличии этапов - с разделением по каждому этапу) по строительству, расширению, техническому перевооружению и реконструкции объектов электросетевого хозяйства в части основного электротехнического оборудования с приведением количества и мощности трансформаторов, схем

распределительных устройств, количества ячеек, ориентировочной длины ЛЭП).

15.2. Строительство электросетевых объектов (подстанций, распределительных устройств, ЛЭП от существующих электросетевых объектов до точек присоединения энергопринимающих устройств Заявителя не далее 25 метров от границ земельного участка).

16. Заявитель осуществляет:

16.1. Разработку и реализацию проекта электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя.

16.2. Строительство ЛЭП-__кВ от точки присоединения до энергопринимающих устройств Заявителя. Трассу прокладки, технические характеристики ЛЭП (способ прокладки, тип опор, тип изоляции, длину, марку, сечение провода) определить проектом и согласовать с заинтересованными организациями.

16.3. Указываются мероприятия (при наличии этапов - с разделением по каждому этапу) по строительству энергопринимающих устройств в границах земельного участка Заявителя.

17. Требования к проектированию:

17.1. Конфигурацию схемы электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя выполнить исходя из обеспечения категории надежности электроприемников в соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) и СТО Газпром 2-6.2-1028-2015. (для заявителей группы Газпром).

17.2. Установку на вводах энергопринимающих устройств заявителя ВРУ с аппаратами защиты и коммутационными аппаратами в соответствии с гл. 7.1 Правил устройства электроустановок (ПУЭ).

17.3. Защиту электрооборудования от коммутационных перенапряжений на основе РС-цепей, грозовых перенапряжений на основе ОПН.

17.4. Выбор (при необходимости) и проверку трансформаторов напряжения и тока выполнить согласно п.7.18, СТО 56947007-29.240.10.248-2017.

Выбор (при необходимости) устройств релейной защиты и автоматики выполнить согласно п.12, СТО 56947007-29.240.10.248-2017, исходя из обеспечения технологического процесса объекта Заявителя.

Вновь устанавливаемые микропроцессорные устройства РЗА и ПА должны соответствовать требованиям СТО 56947007-29.120.70.241-2017 и СТО Газпром 2-1.11-661-2012 и иметь унифицированные программные логические схемы для объектов группы Газпром, разработанных СУ «Леноргэнергогаз» - филиал АО «Оргэнергогаз», в соответствии п. 7.4 и п. 12 СТО Газпром 2.1.11-661-2012.

Выполнить расчет и выбор/проверку уставок устройств релейной защиты и автоматики, конфигурирование и параметрирование микропроцессорных устройств РЗА.

Дуговую защиту шин выполнить на волоконно-оптическом принципе, в соответствии с требованиями ПТЭЭС (п. 5.4.19) и Правил устройства электроустановок (п. 3.2.124, п. 3.2.128).

ЛЭП в кабельном исполнении оснастить быстродействующими защитами от ОЗЗ с действием на отключение.

Обозначений функций устройств РЗА в проектной документации произвести согласно IEEE Std C37.2-2008 «Требования к обозначению функций устройств РЗА и их контактов в виде цифровых кодов и аббревиатур».

Результаты расчетов уставок устройств РЗА выполнить отдельным томом и согласовать с ООО «Газпром энерго».

17.5. Определить и оценить электромагнитную обстановку, обследовать ЭМС (при необходимости) для обеспечения надежности работы устройств РЗА, и разработать мероприятия по электромагнитной совместимости приборов и оборудования согласно СТО Газпром 2-1.12-434-2010 (п.6.2.6.1), СТО Газпром 2-6.2-654-2012, СТО Газпром 2-1.11-290-2009, СТО Газпром 2-1.11-172-2007, СТО Газпром 2-1.11-170-2007 и СТО 56947007-29.240.044-2010.

17.6. Выбор (при необходимости) устройств релейной защиты и автоматики выполнить согласно п.12, СТО 56947007-29.240.10.248-2017, исходя из обеспечения технологического процесса объекта Заявителя.

Результаты расчетов уставок устройств РЗА согласовать с ООО «Газпром энерго».

17.7. Определить и оценить электромагнитную обстановку, обследовать ЭМС (при необходимости) для обеспечения надежности работы устройств РЗА, и разработать мероприятия по электромагнитной совместимости приборов и оборудования.

17.8. Программно-технический комплекс (ПТК) сбора и передачи информации системы телесигнализации и телеизмерений на рабочее место диспетчера в диспетчерский пункт филиала ООО «Газпром энерго», с учетом выполнения требований локально-нормативных актов в области обеспечения информационной безопасности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энерго», а также с условием исключения возможности использования для передачи информации Единой ведомственной сети передачи данных (ЕВСПД) ПАО «Газпром»;

устройства сбора и передачи информации с объектов применить с использованием международных стандартных протоколов информационного обмена (ModBus, МЭК 60870-5-101,104 и т.п.);

технические характеристики контролируемого пункта (КП), датчиков тока, напряжений, схемы их соединений, назначение, объем и количество сигналов передаваемой информации согласовать с ООО «Газпром энерго» дополнительно.

17.9. Систему учета электроэнергии выполнить с учетом интеграции ее в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром», с учетом выполнения требований локально-нормативных актов в области обеспечения информационной безопасности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энерго». Применяемые средства учета и средства измерения должны соответствовать требованиям

действующего законодательства РФ и корпоративных документов ПАО «Газпром». Возможность интеграции выбранных Заявителем средств учета и средств измерений в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром» согласовать с ООО «Газпром энерго» при проектировании.

Использовать в проектных решениях существующие системы учета электрической энергии (АСКУ ЭР ПАО «Газпром») и системы телесигнализации и телеизмерений *(для заявителей группы Газпром)*.

17.10. Комплекс технических мероприятий по контролю качества электроэнергии, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии от нормативных (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжения) вследствие подключения энергопринимающих устройств Заявителя, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 во всех (нормальных, наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных) режимах работы системы электроснабжения.

17.11. Расчёт реактивной мощности. При необходимости установку управляемых средств компенсации реактивной мощности с автоматическим регулированием реактивной мощности и доведением $\text{tg } \varphi$ до величины не более _____ на границе раздела балансовой принадлежности, с устройствами автоматики, действующими на отключение БСК при повышении напряжения свыше 110% от номинального. Тип, место установки, количество и мощность определить проектом.

17.12. Нагрузки аварийной и технологической брони выделить на отдельные отходящие ЛЭП, либо покрытие нагрузок энергопринимающих устройств особой группы, технологической и аварийной брони обеспечить за счет собственных аварийных источников электроэнергии Заявителя (необходимость определить проектом).

Для исключения параллельной работы автономных источников электроэнергии Заявителя с энергосистемой (электроустановками ООО «Газпром энерго») проектом предусмотреть необходимые блокировки.

17.13. Участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР) на _____ *(наименование электросетевого объекта)*. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены АЧР определить проектом и согласовать с ООО «Газпром энерго», и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» _____ РДУ *(в случае присоединения энергопринимающих устройств мощностью 5 мВт и выше)*.

18. Порядок выполнения мероприятий по технологическому присоединению:

18.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пункте 16, с учетом требований пунктов 17.1., 17.2., 17.3., 17.6., 17.7., 17.8., 17.9., 17.10., 17.11., 17.13., 17.14. настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную, в том числе рабочую документацию с

ООО «Газпром энерго» и АО «СО ЕЭС» *(в случае присоединения энергопринимающих устройств мощностью 5 мВт и выше).*

18.2. ООО «Газпром энерго» выполняет мероприятия, указанные в пункте 15, с учетом требований пунктов 17.4, 17.5, 17.8, 17.9, 17.12, 17.15 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. ПАО «ФСК ЕЭС» обязано согласовать задание на проектирование, проектную, в том числе рабочую документацию с АО «СО ЕЭС» *(в случае присоединения энергопринимающих устройств мощностью 5 мВт и выше).*

18.3. Урегулирование отношений со смежной сетевой организацией для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя и недопущения ухудшения в связи с присоединением объектов Заявителя условий электроснабжения прочих потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» и электрическим сетям смежных сетевых организаций, и условий функционирования существующих объектов электроэнергетики, в том числе недопущения возникновения ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства.

18.4. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ООО «Газпром энерго» и АО «СО ЕЭС» *(в случае присоединения энергопринимающих устройств мощностью 5 мВт и выше).*

18.5. Провести экспертизу проектно-сметной документации в порядке установленном ПАО «Газпром» и техническим законодательством. *(для заявителей группы Газпром).*

Основные технические решения и проектную документацию согласовать с территориальным отделением Ростехнадзора (при необходимости), ООО Газпром энерго».

18.6. График ввода мощностей Заявителя согласовать с ООО «Газпром энерго».

18.7. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» возможно после выполнения настоящих технических условий и условий договора об осуществлении технологического присоединения.

18.8. Подача напряжения в соответствии с требованиями главы 1.3. «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

18.9. ООО «Газпром энерго» выполняет фактические действия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к электрической сети (осмотр электроустановок, подготовка акта о выполнении технических условий, осуществление фактического присоединения и выдача акта об осуществлении технологического присоединения).

19. Срок действия технических условий составляет ___ года с даты заключения договора на осуществление технологического присоединения *(срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет, а также не*

может быть меньше чем срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, определяемый в Договоре ТП).

20. Технические условия являются приложением к договору об осуществлении технологического присоединения.

Приложение: схема внешнего электроснабжения на _ л. в 1 экз.

Должность

Инициалы и Фамилия

Приложение № 6
к Положению об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии,
объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
ООО "Газпром энерго"

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование системы электроснабжения по объекту

« _____ »

(в соответствии с Регламентом взаимодействия между участниками реализации проектов реконструкции объектов ОАО «Газпром» (утвержден Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 20.06.2008, № 03-1022))

1. Основание: заявка _____ (далее – Заявитель) от _____ № _____.
2. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: _____.
3. Место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя: _____.
4. Наименование и место нахождения объектов, к которым осуществляется подключение энергопринимающих устройств: _____ (инв. № _____). (Адрес электросетевого объекта) _____.
5. Максимальная мощность подключаемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: _____ кВт.
6. Установленная мощность подключаемых к сети трансформаторов (генераторов) Заявителя: _____ кВА (с перечислением трансформаторов и их мощностей).
7. Заявленная категория электроприёмников по надежности электроснабжения: _____ (первая, вторая, третья).
8. Уровень напряжения, на котором осуществляется подключение: _____ кВ.
9. Характер нагрузки: коммунально-бытовой (или технологические установки).
10. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 20__ год (если энергопринимающие устройства вводятся поэтапно, указать ввод по годам).

11. Точки подключения – _____ (количество, существующие или проектируемые, номера ячеек или опор, наименование электросетевого объекта на котором расположены указанные точки присоединения (или определить проектом)).

12. Источник питания: _____ (трансформатор или секция шин электросетевого объекта являющегося источником питания).

13. Резервный источник питания: собственные (Заявителя) автономные источники (при необходимости). (или указать другие возможные объекты электросетевого хозяйства).

Заявитель осуществляет разработку и реализацию проекта электроснабжения по объекту «_____».

Проектом предусмотреть:

14. По _____ (наименование электросетевого объекта) (инв. № _____):

14.1. Замену подстанции на подстанцию в блочном исполнении (КТПБ). Место расположения подстанции, конфигурацию схемы первичных соединений определить проектом.

14.2. Замену силовых трансформаторов (характеристики трансформаторов) на трансформаторы большей мощности (определить проектом).

14.3. Замену ячеек на ячейки с вакуумными или элегазовыми выключателями (определить проектом);

14.4. Замену трансформаторов тока (ТТ) и напряжения (ТН), трансформаторов собственных нужд (ТСН) на «сухие», антирезонансные. (при обосновании филиалом).

14.5. Устройства защиты электрооборудования (устройство защиты ячейки точки присоединения) от коммутационных и грозовых перенапряжений на основе ОПН.

14.6. Выбор (при необходимости) устройств релейной защиты и автоматики выполнить согласно п.12, СТО 56947007-29.240.10.248-2017, исходя из обеспечения технологического процесса КС.

Проверку трансформаторов напряжения и тока выполнить согласно п.7.18, СТО 56947007-29.240.10.248-2017.

Вновь устанавливаемые микропроцессорные устройства РЗА и ПА должны соответствовать требованиям СТО 56947007-29.120.70.241-2017 и СТО Газпром 2-1.11-661-2012 и иметь унифицированные программные логические схемы для объектов группы Газпром, разработанных СУ «Леноргэнергогаз» - филиал АО «Оргэнергогаз», в соответствии п. 7.4 и п. 12 СТО Газпром 2.1.11-661-2012.

Выполнить расчет и выбор/проверку уставок устройств релейной защиты и автоматики, конфигурирование и параметрирование микропроцессорных устройств РЗА.

Дуговую защиту шин выполнить на волоконно-оптическом принципе, в соответствии с требованиями ПТЭЭС (п. 5.4.19) и Правил устройства электроустановок (п. 3.2.124, п. 3.2.128).

ЛЭП в кабельном исполнении оснастить быстродействующими защитами от ОЗЗ с действием на отключение.

Провести расчет ёмкостных токов сети 6-10 кВ, выбор средств их компенсации и способа заземления нейтрали сети, согласно СТО ГАЗПРОМ 2-1.11-070-2006.

Обозначений функций устройств РЗА в проектной документации произвести согласно IEEE Std C37.2-2008 «Требования к обозначению функций устройств РЗА и их контактов в виде цифровых кодов и аббревиатур».

Результаты расчетов уставок устройств РЗА выполнить отдельным томом и согласовать с ООО «Газпром энерго».

14.7. Определить и оценить электромагнитную обстановку, обследовать ЭМС (при необходимости) для обеспечения надежности работы устройств РЗА, и разработать мероприятия по электромагнитной совместимости приборов и оборудования согласно СТО Газпром 2-1.12-434-2010 (п.6.2.6.1), СТО Газпром 2-6.2-654-2012, СТО Газпром 2-1.11-290-2009, СТО Газпром 2-1.11-172-2007, СТО Газпром 2-1.11-170-2007 и СТО 56947007-29.240.044-2010.

14.8. Устройства (приборы) контроля качества электроэнергии.

14.9. Систему учета электроэнергии выполнить с учетом интеграции ее в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром», с учетом выполнения требований информационной безопасности. Применяемые средства учета и средства измерения должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ и корпоративных документов ПАО «Газпром». Возможность интеграции выбранных Заявителем средств учета и средств измерений в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром» согласовать с ООО «Газпром энерго» при проектировании.

14.10. Программно-технический комплекс (ПТК) телеуправления, сбора и передачи информации системы телесигнализации и телеизмерений на рабочее место диспетчерского пункта управления объектом и диспетчерский пункт филиала ООО «Газпром энерго», с учетом исключения возможности использования для передачи информации Единой ведомственной сети передачи данных (ЕВСПД) ПАО «Газпром»;

устройства управления, сбора и передачи информации с объектов применить с использованием международных стандартных протоколов информационного обмена (ModBus, МЭК 60870-5-101,104 и т.п.);

обеспечение ПТК объекта и рабочее место диспетчерского пункта (филиал) источником бесперебойного питания;

технические характеристики контрольного пункта (КП), датчиков тока, напряжений, схемы их соединений, назначение, объем и количество сигналов передаваемой информации согласовать с ООО «Газпром энерго» дополнительно.

14.11. В случае применения в проектных решениях информационных активов, технических средств обработки, хранения и передачи информации,

программного обеспечения привести решения по защите информации от несанкционированного доступа и разработать раздел «Решения по обеспечению информационной безопасности» с учетом требований законодательства Российской Федерации, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области обеспечения информационной безопасности и технической защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и требований комплекса стандартов СТО Газпром 4.2.x «Корпоративная система нормативно-методических документов в области комплексных систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

Привлечение субподрядных организаций для разработки разделов проектной документации по системам безопасности осуществлять в установленном порядке (резолюция Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Б. Миллера от 24.01.2013 № 01-135 и письмо Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» 09.04.2014 № СКЗ-2356).

В случае приобретения в рамках реализации проекта специального оборудования необходимо соблюдать Порядок формирования заявок и поставок специального оборудования для создания и модернизации систем безопасности объектов ОАО «Газпром», утвержденного заместителем Председателя Правления, генеральным директором Службы корпоративной защиты ОАО «Газпром» С.Ф. Хомяковым и членом Правления ОАО «Газпром», генеральным директором ООО «Газпром комплектация» И.Ю. Федоровым 15.03.2010, опросные листы по форме № 6 с номенклатурой специального оборудования должны быть согласованы со Службой корпоративной защиты ПАО «Газпром».

14.12. Категорирование объекта по взрывопожарной опасности. При необходимости выполнить систему пожарной безопасности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области обеспечения пожарной безопасности. Принятые основные технические решения согласовать с ООО «Газпром безопасность» и ООО «Газпром энерго». (в случае реконструкции объекта

14.13. В случае проведения работ в части нового строительства (наименование электросетевого объекта) подготовить исходные данные для проведения процедуры категорирования согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 г. № 459 «Об утверждении положения об исходных данных для проведения категорирования объекта топливно-энергетического комплекса, порядке его проведения и критериях категорирования» и Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».

В случае оснащения объекта комплексными системами безопасности обеспечить выполнение требований действующего законодательства Российской Федерации и ЛНА ПАО «Газпром».

15. По энергопринимающим устройствам Заявителя

15.1. Конфигурацию схемы электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя выполнить исходя из обеспечения категории надежности электроприемников в соответствии с Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) и СТО Газпром 2-6.2-1028-2015.

15.2. Строительство ЛЭП-___кВ от точки присоединения до энергопринимающих устройств Заявителя. Трассу прохождения, технические характеристики ЛЭП (способ прокладки, тип опор, тип изоляции, длину, марку, сечение проводников) определить проектом и согласовать с заинтересованными организациями.

15.3. Устройства защиты электрооборудования от коммутационных и грозовых перенапряжений.

15.4. Выбор устройств релейной защиты и автоматики выполнить согласно п.12, СТО 56947007-29.240.10.248-2017.

Проверку трансформаторов напряжения и тока выполнить согласно п.7.18, СТО 56947007-29.240.10.248-2017.

Вновь устанавливаемые микропроцессорные устройства РЗА и ПА должны соответствовать требованиям СТО 56947007-29.120.70.241-2017 и СТО Газпром 2-1.11-661-2012 и иметь унифицированные программные логические схемы для объектов группы Газпром, разработанных СУ «Леноргэнергогаз» - филиал АО «Оргэнергогаз», в соответствии п. 7.4 и п. 12 СТО Газпром 2.1.11-661-2012.

Выполнить расчет и выбор/проверку уставок устройств релейной защиты и автоматики, конфигурирование и параметрирование микропроцессорных устройств РЗА.

Дуговую защиту шин выполнить на волоконно-оптическом принципе, в соответствии с требованиями ПТЭЭС (п. 5.4.19) и Правил устройства электроустановок (п. 3.2.124, п. 3.2.128).

ЛЭП в кабельном исполнении оснастить быстродействующими защитами от ОЗЗ с действием на отключение.

Провести расчет ёмкостных токов сети 6-10 кВ, выбор средств их компенсации и способа заземления нейтрали сети, согласно СТО ГАЗПРОМ 2-1.11-070-2006.

Обозначений функций устройств РЗА в проектной документации произвести согласно IEEE Std C37.2-2008 «Требования к обозначению функций устройств РЗА и их контактов в виде цифровых кодов и аббревиатур».

15.5. Компенсацию реактивной мощности с доведением $\text{tg } \varphi$ на шинах ___ кВ сооружаемых энергопринимающих устройств до величины не более ___ с устройствами автоматики, действующими на отключение БСК при повышении напряжения свыше 110% от номинального. Места установки и мощности компенсирующих устройств определить проектом. *(или другой, заданный энергосистемой).*

15.6. Комплекс технических мероприятий по контролю качества электроэнергии, исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии от нормативных (вследствие подключения энергопринимающих устройств Заявителя), соответствующих

требованиям ГОСТ 32144-2013 (с 22.07.2013) во всех (нормальных, наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных) режимах работы системы электроснабжения.

15.7. Нагрузки аварийной и технологической брони выделить на отдельные отходящие ЛЭП, либо покрытие нагрузок энергопринимающих устройств особой группы, технологической и аварийной брони за счет собственных аварийных источников электроэнергии Заявителя (определить проектом).

Для исключения параллельной работы автономных источников электроэнергии Заявителя с энергосистемой (электроустановками ООО «Газпром энерго») проектом предусмотреть необходимые блокировки.

15.8. Участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР) на _____ (наименование электросетевого объекта). Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены АЧР определить проектом и согласовать с ООО «Газпром энерго», и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» _____ РДУ.

15.9. Использовать в проектных решениях существующие системы учета электрической энергии (АСКУ ЭР ПАО «Газпром») и системы телесигнализации и телеизмерений, с учетом выполнения требований локально-нормативных актов в области обеспечения информационной безопасности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энерго».

15.10. При проведении работ обеспечить сохранность (восстановление) работоспособности и целостности существующих систем защиты объектов. В случае невозможности повторного монтажа демонтируемых ИТСО предусмотреть соответствующие затраты на их закупку, осуществляемые в соответствии с приказом ОАО «Газпром» от 21.06.2002 № 57 «Об упорядочении закупок МТР для дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром», приказом ОАО «Газпром» от 10.09.2010 № 299 «О внесении изменений в отдельные локальные нормативные акты ОАО «Газпром» и действующим «Порядком формирования заявок и поставок специального оборудования для создания, модернизации и эксплуатации систем безопасности объектов ОАО «Газпром».

В случае разработки проектных решений по оснащению объектов инженерно-техническими средствами охраны руководствоваться требованиями СТО Газпром 2-1.4-186-2008, приказов ОАО «Газпром» от 26.12.2001 № 99, от 22.03.2013 № 98 и от 22.10.2014 № 492.

16. Провести экспертизу проектно-сметной документации в порядке установленном ПАО «Газпром» и техническим законодательством. (для заявителей группы Газпром).

Основные технические решения и проектную документацию согласовать с территориальным отделением Ростехнадзора, ООО «Газпром энерго» и всеми заинтересованными организациями.

(п. 20,26 Регламента взаимодействия между участниками реализации проектов реконструкции объектов ОАО «Газпром» (утвержден

Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» А.Г. Ананенковым 20.06.2008, № 03-1022))

17. График ввода мощностей Заявителя согласовать с ООО «Газпром энерго».

18. Срок действия технических условий составляет ____ года (лет) с момента регистрации.

Приложение: схема внешнего электроснабжения на _ л. в 1 экз.

Должность

Инициалы и Фамилия

Приложение № 7

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на временное технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО «Газпром энерго» (далее – Сетевая организация)

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(далее – Заявитель)

(наименование организации – для юридического лица; ФИО – для индивидуального предпринимателя, физического лица)

1. Основание: заявка Заявителя на временное технологическое присоединение от _____ № _____.
2. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: _____.
3. Место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя: _____.
4. Наименование и место нахождения объектов, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: _____ (инв. № _____). Адрес электросетевого объекта _____.
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: _____ кВт.
6. Установленная мощность присоединяемых к сети трансформаторов (генераторов) Заявителя: _____ кВА (с перечислением трансформаторов и их мощностей).
7. Заявленная категория электроприёмников по надежности электроснабжения: III (Третья). (Только третья категория)
8. Уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение: _____ кВ.
9. Характер нагрузки: _____ (активный, индуктивный, активно-индуктивный) коммунально-бытовой (или промышленный технологические установки).

10. Временная точка присоединения — _____ количество, существующие или проектируемые, номера ячеек или опор, наименование электросетевого объекта в котором расположены указанные точки присоединения (или определить проектом).

11. Основной источник питания: _____ трансформатор или секция шин электросетевого объекта являющегося источником питания.

12. Аварийный резервный источник питания: собственные (Заявителя) автономные источники (при необходимости определить проектом).

13. Заявитель осуществляет разработку и реализацию проекта временного электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя.

Проектом предусмотреть:

13.1. Защиту электрооборудования от коммутационных перенапряжений на основе РС-цепей, грозовых перенапряжений на основе ОПН.

13.2. Устройства релейной защиты и автоматики выполнить с использованием микропроцессорных терминалов.

Выбор необходимых защит и автоматики, их тип и технические характеристики, расчет уставок и селективность, определить исходя из обеспечения технологического процесса объекта Заявителя.

13.3. Определить электромагнитную обстановку и (при необходимости) разработать мероприятия по электромагнитной совместимости приборов и оборудования.

13.4. Комплекс технических мероприятий по контролю качества электроэнергии, в том числе установку фильтрокомпенсирующих устройств исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии от нормативных (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжения) вследствие подключения энергопринимающих устройств Заявителя, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 (с 22.07.2013) во всех (нормальных, наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных) режимах работы системы электроснабжения.

13.5. Расчёт реактивной мощности. При необходимости установку управляемых средств компенсации реактивной мощности с автоматическим регулированием реактивной мощности и доведением $\text{tg } \varphi$ до величины не более _____ на границе раздела балансовой принадлежности, с устройствами автоматики, действующими на отключение БСК при повышении напряжения свыше 110% от номинального. Тип, место установки, количество и мощность определить проектом.

13.6. Систему учета электроэнергии выполнить с учетом интеграции ее в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром», с учетом выполнения требований локально-нормативных актов в области обеспечения информационной безопасности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энерго». Применяемые средства учета и средства измерения должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ и корпоративных документов ПАО «Газпром». Возможность интеграции выбранных Заявителем средств учета и средств измерений в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром» согласовать с ООО «Газпром энерго» при проектировании.

Использовать в проектных решениях существующие системы учета электрической энергии (АСКУ ЭР ПАО «Газпром») и системы телесигнализации и телеизмерений. *(для заявителей группы Газпром).*

13.7. Участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР) на _____ *(наименование электросетевого объекта)*. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены АЧР определить проектом и согласовать с ООО «Газпром энерго».

14. Основные технические решения и проектную документацию согласовать с ООО «Газпром энерго».

15. График ввода мощностей Заявителя согласовать с ООО «Газпром энерго».

16. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» возможно после выполнения настоящих технических условий, и условий договора об осуществлении временного технологического присоединения.

17. Подача напряжения в соответствии с требованиями главы 1.3. «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

18. Срок действия технических условий составляет 12 месяцев с даты заключения договора на осуществление технологического присоединения.

19. Срок действия временного технологического присоединения составляет _____ месяцев с момента подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение: схема внешнего электроснабжения на _ л. в 1 экз.

Должность

Инициалы и Фамилия

Приложение № 8

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
по восстановлению документации
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Газпром энерго» (далее – Сетевая организация)

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

(далее – Заявитель)

(наименование организации – для юридического лица; ФИО – для индивидуального предпринимателя, физического лица)

1. Основание: заявка Заявителя о восстановлении (переоформление) документов о технологическом присоединении от _____ № _____.

2. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя:

3. Место нахождения энергопринимающих устройств Заявителя:

4. Наименование и место нахождения объектов, к которым осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: _____ (инв. № _____). Адрес электросетевого объекта _____.

5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: _____ кВт. (при присоединении по первой или второй категории надежности указать распределение данной мощности по точкам присоединения).

6. Установленная мощность присоединяемых к сети трансформаторов (генераторов) Заявителя: _____ кВА (с перечислением трансформаторов и их мощностей).

7. Заявленная категория электроприёмников по надежности электроснабжения: _____ (первая, вторая, третья).

8. Уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение: _____ кВ.

9. Характер нагрузки: _____ (активный, индуктивный, активно-индуктивный) коммунально-бытовой (или промышленный технологические установки).

10. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 20__ год. (если энергопринимающие устройства вводятся поэтапно, указать ввод по годам).

11. Точка присоединения – _____ количество, существующие или проектируемые, номера ячеек или опор, наименование электросетевого объекта в котором расположены указанные точки присоединения (или определить проектом).

12. Первый источник питания: _____ трансформатор или секция шин электросетевого объекта являющегося источником питания.

13. Второй источник питания: (указать другие возможные объекты электросетевого хозяйства).

14. Аварийный резервный источник питания: собственные (Заявителя) автономные источники (при необходимости определить проектом).

15. Заявитель осуществляет разработку и реализацию проекта электроснабжения энергопринимающих устройств Заявителя.

Проектом предусмотреть:

15.1. Защиту электрооборудования от коммутационных перенапряжений на основе РС-цепей, грозовых перенапряжений на основе ОПН.

15.2. Выбор (при необходимости) устройств релейной защиты и автоматики выполнить согласно п.12, СТО 56947007-29.240.10.248-2017, исходя из обеспечения технологического процесса объекта Заявителя.

Результаты расчетов уставок устройств РЗА согласовать с ООО «Газпром энерго».

15.3. Определить и оценить электромагнитную обстановку, обследовать ЭМС (при необходимости) для обеспечения надежности работы устройств РЗА, и разработать мероприятия по электромагнитной совместимости приборов и оборудования.

15.4. Комплекс технических мероприятий по контролю качества электроэнергии, в том числе установку фильтркомпенсирующих устройств исключающих возможность отклонения нормируемых показателей качества электрической энергии от нормативных (по уровням высших гармоник, несимметрии и колебаниям напряжения) вследствие подключения энергопринимающих устройств Заявителя, соответствующих требованиям ГОСТ 32144-2013 (с 22.07.2013) во всех (нормальных, наиболее вероятных ремонтных и послеаварийных) режимах работы системы электроснабжения.

15.5. Расчёт реактивной мощности. При необходимости установку управляемых средств компенсации реактивной мощности с автоматическим регулированием реактивной мощности и доведением $\text{tg } \varphi$ до величины не более _____ на границе раздела балансовой принадлежности, с устройствами автоматики, действующими на отключение БСК при повышении напряжения свыше 110% от номинального. Тип, место установки, количество и мощность определить проектом.

15.6. Систему учета электроэнергии выполнить с учетом интеграции ее в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром», с учетом выполнения требований информационной безопасности. Применяемые средства учета и средства измерения должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ и корпоративных документов ПАО «Газпром». Возможность интеграции выбранных Заявителем средств учета и средств измерений в действующую АСКУ ЭР ПАО «Газпром» согласовать с ООО «Газпром энерго» при проектировании.

Использовать в проектных решениях существующие системы учета электрической энергии (АСКУ ЭР ПАО «Газпром») и системы телесигнализации и телеизмерений. *(для заявителей группы Газпром)*.

15.7. Программно-технический комплекс (ПТК) сбора и передачи информации системы телесигнализации и телеизмерений на рабочее место диспетчера в диспетчерский пункт филиала ООО «Газпром энерго», с учетом выполнения требований локально-нормативных актов в области обеспечения информационной безопасности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром энерго», а также с условием возможности использования для передачи информации Единой ведомственной сети передачи данных (ЕВСПД) ПАО «Газпром»;

устройства сбора и передачи информации (КП) с объектов применить с использованием международных стандартных протоколов информационного обмена (ModBus, МЭК 60870-5-101,104 и т.п.);

технические характеристики контролируемого пункта (КП), датчиков тока, напряжений, схемы их соединений, назначение, объем и количество сигналов передаваемой информации согласовать с ООО «Газпром энерго» дополнительно.

15.8. Участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий от ПА (АЧР) на _____ *(наименование электросетевого объекта)*. Объем управляющих воздействий и перечень присоединений, которые могут быть отключены АЧР определить проектом и согласовать с ООО «Газпром энерго», и Филиалом ОАО «СО ЕЭС» _____ РДУ.

16. Основные технические решения и проектную документацию согласовать с территориальным отделением Ростехнадзора (при необходимости), ООО «Газпром энерго».

18. График ввода мощностей Заявителя согласовать с ООО «Газпром энерго».

19. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» возможно после выполнения настоящих технических условий, и условий договора об осуществлении технологического присоединения.

20. Подача напряжения в соответствии с требованиями главы 1.3. «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

21. Срок действия технических условий составляет ___ года с даты заключения договора на осуществление технологического присоединения.

Приложение: схема внешнего электроснабжения на _ л. в 1 экз.

Должность

Инициалы и Фамилия

В целях определения фактической схемы электроснабжения сетевая организация с участием заявителя осуществляет осмотр ранее присоединенных энергопринимающих устройств, по результатам которого сетевой организацией и заявителем составляется и подписывается акт осмотра (обследования) электроустановки, включающий однолинейную схему электрических сетей внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств.

Приложение № 9
к Положению об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии,
объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
ООО "Газпром энерго"

Форма уведомления

**Руководителю
(наименование ВСО)**

Инициалы и фамилия

О технологическом присоединении

Уважаемый _____!

Настоящим уведомляю, что ООО «Газпром энерго» запланированы мероприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств

наименование заявителя

к

наименование объектов Общества

ООО «Газпром энерго» со следующими характеристиками:

максимальная мощность _____ МВт;

характер нагрузки (вид производственной деятельности) _____;

категория надежности электроснабжения _____.

При этом сообщаем, что выдача мощности на данное технологическое присоединение будет осуществляться в пределах максимальной мощности (размер мощности) в соответствии с _____ (прилагается).

наименование подтверждающих документов

Приложение: на _ л. в _ экз.

Главный инженер – первый заместитель

**генерального директора
(директор филиала)**

Инициалы и фамилия

Приложение № 10
к Положению об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии,
объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
ООО "Газпром энерго"

Форма уведомления

**Руководителю
(Наименование СОДУ)**

Инициалы и фамилия

О рассмотрении заявки на ТП

Уважаемый _____!

В соответствии с п. 21 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) направляю Вам для рассмотрения копию заявки на технологическое присоединение электроустановок _____ к электрическим сетям ООО «Газпром энерго».

наименование заявителя

Приложение: 1. Копия заявки на _ л. в 1 экз.
3. Копия акта на _ л. в 1 экз.

**Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
(директор филиала)**

Инициалы и фамилия

Приложение № 11

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Форма запроса

**Руководителю
(Наименование собственника)**

О технологическом присоединении

Инициалы и фамилия

Уважаемый _____!

В ООО «Газпром энерго» поступила заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств _____,

Наименование заявителя
к электрическим сетям ООО «Газпром энерго».

В соответствии с договором аренды от _____ № _____, заключенным объект электроснабжения (_____ инв. № _____), находится во временном владении и пользовании ООО «Газпром энерго».

В соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) ООО «Газпром энерго», как сетевая организация, обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению.

На основании изложенного, прошу Вас, как представителя собственника имущества, согласовать планируемое технологическое присоединение, требующее проведение реконструкции объектов электросетевого оборудования.

Приложение: 1. Копия заявки на технологическое присоединение на _ л. в 1 экз.

2. Копия технических условий на _ л. в 1 экз.

**Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
(директор филиала)**

Инициалы и фамилия

Приложение № 12
к Положению об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии,
объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
ООО "Газпром энерго"

Форма запроса

**Руководителю
(Наименование СОДУ)**

Инициалы и фамилия

О согласовании технических условий

Уважаемый _____ !

В соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861) направляю Вам для согласования технические условия на технологическое _____ присоединение _____ электроустановок к электрическим сетям ООО «Газпром энерго».

наименование заявителя

Указанное технологическое присоединение будет осуществляться в пределах максимальной (разрешенной к использованию) мощности для ООО «Газпром энерго», согласованной _____.

наименование документа

Приложение: 1. Копия заявки на _ л. в 1 экз.
2. Проект технических условий на _ л. в 1 экз.
3. Копия документа на _ л. в 1 экз.

**Главный инженер – первый заместитель
генерального директора
(директор филиала)**

Инициалы и фамилия

Приложение № 13

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

**Форма уведомления (заявки)
о перераспределении присоединенной мощности**

_____, именуемое в дальнейшем Сторона1, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем Сторона2, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004 уведомляют ООО «Газпром энерго» о заключении соглашения о перераспределении мощности между принадлежащими им энергопринимающими устройствами на следующих условиях.

1.1. Сторона 1 снижает объем присоединенной к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (далее – Сетевая организация) мощности энергопринимающих устройств с одновременным перераспределением объема снижения присоединенной мощности в пользу Стороны 2 в пределах действия центра питания: _____¹

1.2. Объем снижаемой Стороной 1 и перераспределяемой в пользу Стороны 2 присоединенной мощности составляет _____ кВА/ _____ кВт.

1.3. Энергопринимающие устройства (энергетические установки) Стороны1, присоединенные к электрическим сетям Сетевой организации, _____, расположены _____ по адресу: _____.

¹ При осуществлении перераспределения присоединенной мощности в электрических сетях классом напряжения от 0,4 до 35 кВ центром питания считается питающая подстанция с классом напряжения 35 кВ, при осуществлении перераспределения присоединенной мощности в электрических сетях классом напряжения свыше 35 кВ центром питания считается подстанция, к которой осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств лица, перераспределяющего свою присоединенную мощность.

1.4. Энергопринимающие устройства (энергетические установки) Стороны 2, которые будут присоединяться к электрическим сетям Сетевой организации, _____, расположены по адресу:
_____.

Приложение:

1) Копия Акта об осуществлении технологического присоединения или иных документов, подтверждающих объем присоединенной и максимальной мощности лица, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которого перераспределяется;

2) Заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности;

3) Заверенная копия заключенного соглашения об опосредованном присоединении энергопринимающих устройств (в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств Стороны 1 через объекты электросетевого хозяйства третьих лиц).

Подписи сторон

Сторона 1:

Наименование должности
уполномоченного лица

_____подпись_____ (Ф.И.О.)

Сторона 2:

Наименование должности
уполномоченного лица

_____подпись_____ (Ф.И.О.)

Приложение № 14

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Образец для физических лиц, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 15 кВт включительно, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Форма ЗАЯВЛЕНИЯ

об осуществлении сетевой организацией проверки выполнения технических условий, допуска приборов учета в эксплуатацию и выдачи документов, завершающих процедуру технологического присоединения по договору № _____ от _____

Заявитель:

_____ (Ф.И.О.)

_____ (почтовый индекс, адрес, телефон)

Паспортные данные:

_____ (серия, номер паспорта, кем и когда выдан)

ИНН:

Технические условия № _____ от _____ на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» выполнены.

Прошу осуществить:

проверку выполнения заявителем технических условий, допуск приборов учета в эксплуатацию.

Прошу выдать:

Акт о выполнении технических условий,

Акт допуска в эксплуатацию приборов учета электроэнергии,
Акт о технологическом присоединении.

Прошу подать:

- напряжение для проведения пуско-наладочных работ;
- напряжение для постоянного электроснабжения.

Наименование электроустановки (объекта)

Адрес расположения электроустановки (объекта)

В собственности (хозяйственном ведении) заявителя находятся:

Линии электропередач

(воздушные (кабельные) линии, марка, количество, сечение, длина)

Строительная часть

(Наименование зданий и сооружений)

Прочее оборудование

(ВРУ, ГРЩ зданий, помещений или сооружений, распределительные, групповые сети и т.п.)

Имеющаяся техническая документация:

1. Технические условия № _____ от _____
Действительны до « ____ » _____ 20 ____ г.
Продлены до « ____ » _____ 20 ____ г.

(когда, кем, основание)

2. Исполнительная схема разработана

(организация - разработчик исполнительной схемы)

Максимальная мощность _____ кВт

Категория надежности электроснабжения электроприемников _____

3. Электромонтажные работы выполнены

(кем выполнены)

Акт технической готовности электромонтажных работ или приемосдаточные акты между подрядными организациями и заказчиком (в случае выполнения работ подрядной организацией):

(№ дата, кем выдан)

4. Испытания выполнены электролабораторией:

(наименование организации)

Протоколы испытаний № _____ от _____

Предполагаемая дата и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии:

Дата (рабочий день) и время: _____
(Не ранее 5 р.д. и не позднее 15 р.д. с даты направления заявления)

Наименование гарантирующего поставщика (сбытовой организации), с которым будет заключен договор энергоснабжения или договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности):

Приложение к заявлению:

1. Заявление установленного образца и документы, подтверждающие полномочия лица, представляющего заявителя;
2. Копия технических условий на технологическое присоединение;
3. Копии паспортов приборов учета, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения.

Примечание:

Документация принимается в папке, с сопроводительным письмом (заявлением) с приложением перечня представляемых документов (каждый документ указывается в перечне отдельной строкой).

_____подпись_____ (Ф.И.О.)_____

Служебные отметки (заполняет сотрудник ООО «Газпром энерго»):

Согласованная дата проведения осмотра электроустановки, проведения процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии и подачи напряжения для пусконаладочных работ, а также подачи напряжения для постоянного электроснабжения/без подачи напряжения: (нужное подчеркнуть)

_____ 20____ г.
(дата осмотра и подачи напряжения для пуско-наладочных работ)

(ФИО согласовавшего от заявителя)

(ФИО согласовавшего от ООО «Газпром энерго»)

_____ 20____ г.
(дата подачи напряжения для постоянного электроснабжения)

(ФИО согласовавшего от заявителя)

(ФИО согласовавшего от ООО «Газпром энерго»)

Образец для юридических лиц, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 670 кВт к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

ЗАЯВЛЕНИЕ

об осуществлении сетевой организацией проверки выполнения технических условий, допуска приборов учета в эксплуатацию и выдачи документов, завершающих процедуру технологического присоединения по договору № _____ от _____

Заявитель:

(Наименование организации)

(почтовый индекс, адрес, телефон)

Технические условия № _____ от _____ на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» выполнены.

Прошу осуществить:

проверку выполнения заявителем технических условий, допуск приборов учета в эксплуатацию.

Прошу выдать:

Акт о выполнении технических условий,
Акт допуска в эксплуатацию приборов учета электроэнергии,
Акт о технологическом присоединении.

Прошу подать:

напряжение для проведения пуско-наладочных работ;
напряжение для постоянного электроснабжения.

Наименование электроустановки (объекта)

Адрес расположения электроустановки (объекта)

В собственности (хозяйственном ведении) заявителя находятся:

Линии электропередач

(воздушные (кабельные) линии, марка, количество, сечение, длина)

Объекты капитального строительства

(Наименование зданий и сооружений)

Прочее оборудование

(ВРУ, ГРЩ зданий, помещений или сооружений, распределительные, групповые сети и т.п.)

Имеющаяся техническая документация:

1. Технические условия № _____ от _____
Действительны до « _____ » _____ 20 _____ г.

Продлены до « ____ » _____ 20 ____ г.

(когда, кем, основание)

2. Исполнительная схема разработана

(организация - разработчик исполнительной схемы)

Максимальная мощность _____ кВт

Категория надежности электроснабжения электроприемников _____

3. Электромонтажные работы выполнены

(кем выполнены)

Акт технической готовности электромонтажных работ или приемосдаточные акты между подрядными организациями и заказчиком (в случае выполнения работ подрядной организацией):

(№ дата, кем выдан)

4. Испытания выполнены электролабораторией:

(наименование организации)

Протоколы испытаний № _____ от _____

Предполагаемая дата и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии:

Дата (рабочий день) и

время: _____

(Не ранее 5 р.д. и не позднее 15 р.д. с даты направления заявления)

Наименование гарантирующего поставщика (сбытовой организации), с которым будет заключен договор энергоснабжения или договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности):

Приложение к заявке:

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

Должность
Фамилия

Инициалы и

Служебные отметки (заполняет сотрудник ООО «Газпром энерго»):

Согласованная дата проведения осмотра электроустановки, проведения процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета электроэнергии и подачи напряжения для пусконаладочных работ, а также подачи напряжения для постоянного электроснабжения/без подачи напряжения: (нужное подчеркнуть)

_____ 20____ г.
(дата осмотра и подачи напряжения для пуско-наладочных работ)

(ФИО согласовавшего от заявителя)

(ФИО согласовавшего от ООО «Газпром энерго»)

_____ 20____ г.
(дата подачи напряжения для постоянного электроснабжения)

(ФИО согласовавшего от заявителя)

(ФИО согласовавшего от ООО «Газпром энерго»)

Приложение № 15

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

АКТа о выполнении технических условий

№ _____ от "___" _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
именуемое в дальнейшем ООО «Газпром энерго»

в лице _____, действующего на основании
(Ф.И.О. лица – представителя Общества)

, с одной стороны, и

(устава, доверенности, иных документов)

_____ ,
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемое в дальнейшем _____ ,

(сокращенное наименование заявителя)

в лице _____, действующего на основании

(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

_____ ,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, составили
настоящий акт о нижеследующем:

1. ООО «Газпром энерго» проведена проверка выполнения

_____ ,
(лицо, в отношении мероприятий которого проводилась проверка выполнения технических условий
(заявитель))

технических условий от _____ № _____

к договору о технологическом присоединении от _____

№ _____

на технологическое присоединение к электрическим сетям
энергопринимающих устройств _____ .

(наименование энергопринимающих устройств, адрес)

2. В ходе проверки рассмотрено выполнение

_____ .
(перечень требований, пунктов технических условий)

3. Характеристики присоединения по техническим условиям:

максимальная мощность без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности _____ кВт;

максимальная мощность с учетом ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности _____ кВт.²

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электро-снабжения

4. В ходе проверки произведено рассмотрение следующих документов, представленных в целях подтверждения выполнения технических условий:

(указываются перечень и реквизиты документов, представленных заявителем и (или) сетевой организацией в целях подтверждения выполнения технических условий)

5. В ходе проверки произведен осмотр (обследование) электроустановок, составлен акт осмотра (обследования) электроустановок:

(указываются реквизиты акта осмотра (обследования) электроустановок)

6. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные техническими условиями (этапом технических условий), выполнены.

Подписи сторон

_____ (должность)

_____ (должность)

_____ Подпись (Ф.И.О.)

_____ Подпись (Ф.И.О.)

СОГЛАСОВАНО ³:

Субъект оперативно-диспетчерского управления

_____ (должность)

_____ Подпись (Ф.И.О.)

² Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

³ Согласовывается в случае если технические условия согласовывались СОДУ.

Приложение № 16

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

АКТа допуска в эксплуатацию узла (прибора) учета электрической энергии

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

В лице _____

(фамилия, имя, отчество, должность представителя ООО «Газпром энерго»)

_____ (фамилия, имя, отчество или наименование потребителя или его представителя)

_____ (наименование субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

_____ (фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

_____ (номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

Дата и время проведения проверки: " __ " _____ 20__ г.
" __ " часов " __ " минут.

1. Сведения о точке поставки

Адрес	
Наименование Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер) Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер) ТП (КТП) (наименование, номер) Фидер 0,4 кВ (наименование, номер) Опора 0,4 кВ (номер)	
Характеристика помещения (жилое или нежилое)	
Коммутационный аппарат до прибора учета (номинальный ток, А)	

2. Характеристики и показания прибора учета

Место установки	
Балансовая принадлежность	
Тип	
Заводской номер	
Класс точности	
Номинальный ток, А	
Номинальное напряжение, В	
Разрядность (до запятой)	
Разрядность (после запятой)	
Год выпуска	
Дата поверки	
Дата следующей поверки	

Вид энергии	Активная (прием)	Активная (отдача)	Реактивная (прием)	Реактивная (отдача)
Показания электрической энергии, в том числе				
тариф 1				
тариф 2				
...				

3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			

Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)

Наименование	Характеристики по фазам		
	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Место установки			
Тип			
Заводской номер			
Коэффициент трансформации			
Класс точности			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

5. Информация о знаках визуального контроля (пломбах)

Место установки пломбы	Номер пломбы	Наименование организации, установившей пломбу

6. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)

Наименование	Устройство сбора и передачи данных	Коммуникационное оборудование	Прочее (указать)
Место установки			

Балансовая принадлежность			
Тип			
Заводской номер			
Дата поверки			
Дата следующей поверки			

7. Результаты измерений

Характеристики	Фаза А	Фаза В	Фаза С
Сила тока в первичной цепи, А			
Сила тока в измерительных цепях, А			
Фазное напряжение, В			
Угол фазового сдвига, град			

8. Характеристики использованного оборудования

(наименование и тип оборудования, номер, дата поверки)

9. Прочее

10. Заключение

Решение о допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию (в случае недопуска указать причины)

Мероприятия, необходимые к выполнению для допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию

Срок выполнения мероприятий до " __ " _____ 20__ г.

Представитель сетевой организации

_____/_____/

(подпись) (ф.и.о. представителя)

Потребитель (его представитель)

_____/_____/

(подпись) (ф.и.о. потребителя (его представителя))

Представитель субъекта розничного рынка, с которым у заявителя заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

_____/_____/

(подпись) (ф.и.о. представителя)

Приложение № 17

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

ЗАЯВЛЕНИЕ

**юридического лица (индивидуального предпринимателя),
физического лица на восстановление (переоформление)
документов о технологическом присоединении**

1. _____
(Ф.И.О. или полное наименование Заявителя)

2. номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц / индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр¹ _____

паспортные данные²: серия _____ номер _____

выдан _____ (кем, когда)

3. юридический адрес Заявителя¹ _____
(индекс, адрес)

4. фактический адрес Заявителя _____
(индекс, адрес)

В СВЯЗИ С

(восстановлением ранее утраченных документов, переоформлением документов с целью указания в них максимальной мощности энергопринимающих устройств, переоформлением документов в связи со сменой владельца, наступлением иных обстоятельств, требующих внесения изменений в документы)

просит Вас выдать:

¹ для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей

² для физических лиц

в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств:

5. _____,
(наименование объекта присоединения)

6. расположенных по адресу:

(место нахождения энергопринимающих устройств)

Приложение:* (указать перечень прилагаемых документов):

1. Копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства (нежилое помещение в таком объекте капитального строительства) и (или) земельный участок, на котором расположены объекты Заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства.

2. Доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявление подается в сетевую организацию представителем Заявителя.

3.** Копия технических условий, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств.

4.** Копии Акта разграничения границ балансовой принадлежности сторон, Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акта об осуществлении технологического присоединения, в том числе оформленных на предыдущего собственника или иного законного владельца ранее присоединенных энергопринимающих устройств.

5.** Копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения, релейной защите и автоматике, телемеханике и связи (прилагаются при отсутствии технических условий или отсутствии в них и имеющихся документах о технологическом присоединении информации о максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств, если при этом в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации являлась обязательной).

6.** Копии иных документов, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям (в том числе оформленных на предыдущего собственника энергопринимающих устройств) в случае отсутствия документов, предусмотренных п. 4.

* в строках указываются реквизиты документов; копии документов представляются с предъявлением оригиналов;

** предоставляются при наличии; в случае отсутствия документа указывается информация об отсутствии.

Приложение № 18

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Форма письма о направлении договора Заявителю***О технологическом присоединении******Уважаемый (ая) ...!***

В соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждёнными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, направляю оферту договора на технологическое присоединение и технические условия на присоединение.

Прошу в течение 10 рабочих дней с даты получения, подписать оферту договора и направить в адрес (сетевая организация) один экземпляр договора лично или почтой.

Обращаю Ваше внимание, что **датой заключения договора** является **дата поступления** подписанного Вами экземпляра договора в **Сетевую организацию**. При необходимости дату заключения договора можно уточнить по телефону _____.

В случае не получения (сетевая организация) подписанного с Вашей стороны договора на технологическое присоединение и технических условий в течение 30 рабочих дней с даты получения прилагаемой оферты, заявка на технологическое присоединение к электрической сети _____ с запрашиваемой мощностью __ кВт аннулируется.

Одновременно уведомляем, что (сетевая организация) готово осуществить технологическое присоединение Вашего объекта (*указывается при условии готовности Обществом осуществить фактические действия по технологическому присоединению*).

- Приложение: 1. Оригинал договора на технологическое присоединение в 2 экз.
2. Оригинал технических условий на технологическое присоединение в 2 экз.

Приложение № 19
к Положению об осуществлении
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии,
объектов по производству
электрической энергии, а также
объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям
и иным лицам, к электрическим сетям
ООО "Газпром энерго"

ООО «Газпром энерго»

дата

№ _____

Кому

адрес

Форма

ПРЕТЕНЗИЯ

о неисполнении договорных обязательств

Уважаемый ...!

«__» _____ 20__ между ООО «Газпром энерго» (далее – сетевая организация) и Вами (далее – заявитель) был заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № _____ (далее – договор), где сетевая организация взяла на себя обязательства выполнить мероприятия по технологическому присоединению объекта «_____», расположенного по адресу: _____, а заявитель оплатить расходы, связанные с технологическим присоединением в соответствии с условиями договора.

В соответствии с пунктом ____ Договора, договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра договора в сетевую

организацию. Согласно отметке о дате поступления входящей документации, договор поступил в сетевую организацию «__» _____ 20__.

Пунктом __ Договора установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению и составляет _____ *месяцев* со дня заключения настоящего договора (до «__» _____ 20__).

«__» _____ 20__ Вам было направлено письмо о готовности осуществить технологическое присоединение. Согласно п. __ Договора заявитель обязуется: надлежащим образом исполнить обязательства по договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях, а так же после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий.

До настоящего времени Вы не уведомили сетевую организацию о выполнении технических условий и готовности к технологическому присоединению.

Ставим Вас в известность о том, что в связи с неисполнением Вами технических условий в установленный Договором срок, с "__" _____ 20__ начинается период начисления неустойки в размере __ % от общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки (п. __ Договора). На «__» _____ 20__ размер неустойки составил _____ *руб.*

На основании изложенного, предлагаю Вам в кратчайшие сроки с момента получения настоящей претензии надлежащим образом исполнить обязательства в соответствии с п. __ Договора и уведомить об этом (сетевая организация).

В случае отсутствия необходимости технологического присоединения предлагаем расторгнуть договор с компенсацией фактических затрат.

Уведомляю Вас о том, что в случае неудовлетворения претензии, (сетевая организация) будет вынуждено обратиться в суд с иском о расторжении договора в судебном порядке и взыскании неустойки, связанной с просрочкой исполнения обязательств по Договору, и судебных расходов.

Должность

Инициалы и Фамилия

Приложение № 20

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Перечень подразделений ответственных за полноту и содержание требований пунктов технических условий в рамках направления своей деятельности

Наименование структурного подразделения, должности лица, визирующего ТУ
Техническое Управление, начальник управления
Отдел эксплуатации объектов генерации, начальник отдела
Отдел эксплуатации объектов электроснабжения, начальник отдела
Управление эксплуатации объектов энергоснабжения
Производственно-диспетчерская служба, начальник службы
Служба автоматизации, информатизации и метрологического обеспечения, начальника службы
Служба корпоративной защиты Заместитель начальника службы

Приложение № 21

к Положению об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО "Газпром энерго"

Инструкция по заполнению реестра ТП

1. Столбцы организационные с 1 по 9 заполняются из заявки поданной заявителем:

- столбец 2 – указывается входящий номер заявки (в соответствии с инструкцией по делопроизводству);

- столбец 3 – дата регистрации заявки в филиале, указывается в установленном формате ячеек дд.мм.гггг.;

- столбец 4 – указывается полное наименование заявителя (пример: Иванов Иван Иванович, ООО «Газпром добыча»);

- столбец 5 – указывается подключаемый объект (пример: жилой дом, наружное освещение, КТПН 6 кВ, ВЛ 0,4 кВ, склад для хранения и т.д.);

- столбец 6 – указывается адрес расположения подключаемого объекта заявителя в соответствии с заявкой на технологическое присоединение с обязательным указанием населенного пункта, улицы, номера дома и т.д.;

- столбец 7 – наименование филиала, в котором осуществляется технологическое присоединение;

- столбец 8 – субъект РФ в границах, которого выполняются мероприятия по технологическому присоединению;

- столбец 9 – населенный пункт и адрес нахождения электроустановок, к которым осуществляется технологическое присоединение объектов заявителей (например: Тюмень г., Солнечный пгт, Красная Пахра с. и т.д.).

2. Столбец 10 – указываются точки присоединения объекта заявителя, к которым осуществляется непосредственное подключение с указанием номера ТП, номеров ячеек, секции шин, ВЛ, номеров опор (например: ПС 10/0,4 кВ № 1996; ячейки 2, 7 или фидер 3, 8; 1-СШ; ВЛ 0,4 кВ; опора 87).

3. Столбец 11 – указывается собственник электросетевого объекта, к которому осуществляется присоединение объекта заявителя (не арендатор).

4. Столбец 12 – максимальная мощность в кВт по документам ТП, согласованная со смежной сетевой организацией.

5. Столбец 13 – суммарная присоединенная максимальная мощность в кВт по документам ТП с учетом находящихся на исполнении, заключенных договоров ТП и выданных технических условий на проектирование.

6. Столбец 14 – резервная максимальная мощность в кВт по точкам присоединения, расчетная величина (разность столбцов 12 и 13).

7. Столбец 15 – заявленная максимальная мощность в кВт, присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя (заполняется из заявки).

8. Столбец 16 заполняется, учитывая мощность, присоединенную ранее по данному объекту и данному заявителю. В случае если заявитель осуществляет присоединение впервые, мощность в столбце 16 будет аналогичной мощности в столбце 15.

9. Столбцы с 17 по 20 заполняются по центру питания:

столбец 17 – диспетчерское наименование центра питания (в скобках указываем бухгалтерское наименование центра питания) с указанием количества и мощности трансформаторов в кВА. В случае если диспетчерское наименование совпадает с бухгалтерским, наименование указываем единожды;

столбец 18 – указывается собственник центра питания и (или) владелец (арендатор) (например: ПАО «Газпром»/ООО «Газпром энерго», ПАО «Газпром»/ООО «Газпром добыча Оренбург», ООО «Газпром энерго», ООО «МРСК Волги», АО «Тюменьэнерго» и т.д.);

столбец 19 – установленная мощность трансформаторов в кВА, в данном центре питания;

столбец 20 – свободная трансформаторная мощность в кВА, расчетная величина (разность столбцов 19 и 13).

10. Столбец 21 – номер и дата технических условий на проектирование, выдаваемых в рамках проведения реконструкции объектов ПАО «Газпром» без изменения действующих параметров (например: 115 от 26.05.2018).

11. Столбцы с 22 по 30 заполняются в случае обращения в вышестоящую сетевую организацию (далее – ВСО):

столбец 22 – номер и дата заключенного договора (например: Т5/156/2017 от 23.10.2017 и т.д.);

столбец 23 – дата начала действия договора ТП заполняется после подписания договора в установленном формате ячеек дд.мм.гггг.;

столбец 24 – дата оказания услуги по договору ТП по форме дд.мм.гггг. (в случае продления договора дата обновляется в соответствии с подписанным соглашением о продлении договора);

столбец 25 – кратко указываются мероприятия, выполняемые Обществом по договору ТП с ВСО (например: строительство ТП, строительство ВЛ, замена силовых тр-ров, установка дополнительных ячеек, замена ВЛ, установка учета, расчет уставок, разработка проекта и т.д.);

столбец 26 – заполняется в случае необходимости согласования с субъектом оперативно-диспетчерского управления, указывается дата согласования в установленном формате ячеек дд.мм.гггг.;

столбец 27 – указывается стоимость по договору ТП в рублях;

столбец 28 – произведенные оплаты по договору ТП в рублях на момент направления реестра в администрацию Общества;

столбец 29 – заполняется в случае необходимости продления договора ТП, начиная с запроса в ВСО на продление договора, направляемого не позднее, чем за 1 месяц до окончания срока выполнения мероприятий ТП и до момента подписания соглашения о продлении договора с указанием номера и даты подписания соглашения;

столбец 30 – номер и дата акта об осуществлении ТП (например: 152 от 23.05.2018).

12. Столбцы с 31 по 42 заполняются по договору ТП между заявителем и Обществом:

столбец 31 – номер и дата заключенного или заключаемого договора ТП (например: 54-06/46/18-Д или 3 от 26.07.2018);

столбец 32 – дата направления проекта договора заявителю в установленном формате ячеек дд.мм.гггг. (сроки направления должны быть соблюдены в соответствии с Постановлением № 861);

столбец 33 – дата начала действия договора ТП заполняется после подписания договора в установленном формате ячеек дд.мм.гггг.;

столбец 34 – дата оказания услуги по договору ТП в установленном формате ячеек дд.мм.гггг. (в случае продления договора дата обновляется в соответствии с подписанным соглашением о продлении договора);

столбец 35 – срок действия договора ТП в соответствии с условиями заключенного договора указывается в месяцах выбирается из выпадающего окна (0,5 (временное ТП); 4; 6; 12; 24; 48);

столбец 36 – информация о продлении договора ТП заполняется в случае заключения дополнительного соглашения о продлении договора, начиная с даты получения запроса от Заявителя и до момента подписания соглашения о продлении договора с указанием номера и даты подписания соглашения;

столбец 37 – указывается тип тарифа, в соответствии с которым определяется стоимость договора, определяемый в соответствии ценами и тарифами установленными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение выбирается из выпадающего окна (550, стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, индивидуальная плата);

столбец 38 – указывается стоимость по договору ТП в рублях;

столбец 39 – полученные оплаты по договору ТП в рублях на момент направления реестра в администрацию Общества;

столбец 40 – дебиторская задолженность в рублях заполняется, в случае отсутствия оплаты или наличия частичной оплаты не соответствующей условиям, заключенного договора ТП;

столбец 41 – указывается размер неустойки при нарушении сторонами срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного договором с обязательным указанием номера и даты направления письма Заявителю с расчетом неустойки (например: 3825 руб. исх. 2654 от 25.04.2018);

столбец 42 – заполняется:

при наличии работ кратко указываются мероприятия, выполняемые Обществом по договору ТП (например: строительство ТП, строительство ВЛ, замена силовых тр-ров, установка дополнительных ячеек, замена ВЛ, установка учета, расчет уставок, разработка проекта и т.д.);

при отсутствии мероприятий выполняемых Обществом по строительству или реконструкции, указывается – без работ.

13. Столбцы с 43 по 57 – заполняется в случае выполнения мероприятий по строительству новых или реконструкции существующих сетевых объектов, в рамках исполнения инвестиционной программы за счет средств Общества:

в столбцах с 43 по 49 указываются физические объемы выполняемых мероприятий по ТП:

в столбце 43 указывается уровень напряжения в кВ на котором необходимо производить мероприятия по ТП;

в столбце 44 указывается тип планируемой подстанции с указанием количества и мощности, устанавливаемых тр-ров в кВА, в случае выполнения мероприятий по реконструкции существующей ПС указываются данные существующей ПС (наименование, трансформаторная мощность, проводимые мероприятия по реконструкции);

в столбце 45 указывается количество км, планируемой к строительству ВЛ;

в столбце 46 указывается количество км, планируемой к строительству КЛ;

в столбце 47 указывается РУ, планируемое к установке или реконструируемое;

в столбце 48 указывается количество км прокладки КЛ при помощи горизонтального направленного бурения;

в столбце 49 указываются ориентировочные затраты на выполнение мероприятий по строительству новых или реконструкции существующих сетевых объектов.

столбец 50 указывается способ выполнения СМР (например: хоз. способ или подряд).

в столбцах с 51 по 57 указывается информация в соответствии с договорами на ПИР и СМР в рамках реализации мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

14. Столбец 58 – заполняется в случае необходимости согласования с третьими лицами при выполнении мероприятий по ТП (например: ВСО, РЭК, РДУ, собственник точек присоединения, собственник центра питания).

15. Столбцы с 59 по 61 – заполняются в случае осуществления технологического присоединения Заявителя:

столбец 59 – указывается номер и дата Акта об осуществлении ТП (например: 789 от 25.07.2018);

столбец 60 – указывается дата выдачи Акта об осуществлении ТП Заявителю в установленном формате ячеек дд.мм.гггг.;

столбец 61 – указывается тип осуществления ТП по постоянной или временной схеме.

16. Столбцы с 62 по 64 – заполняются в случае обращения в УФАС со стороны Общества или со стороны Заявителя.

17. Столбец 65 – заполняется в случае ведения телефонных переговоров по вопросу осуществления ТП.

18. Столбец 66 – дата направления письма о выполнении ТУ и готовности осуществить ТП, заполняется в случае направления Заявителю, но не позднее, чем за 1 месяц до даты оказания услуги по ТП в установленном формате ячеек дд.мм.гггг..

19. Столбец 67 – указывается состояние договора ТП на дату направления реестра (исполнен, действующий, просрочен, согласование, направлен Заявителю на подписание, аннулирована заявка, ТУ на проектирование).

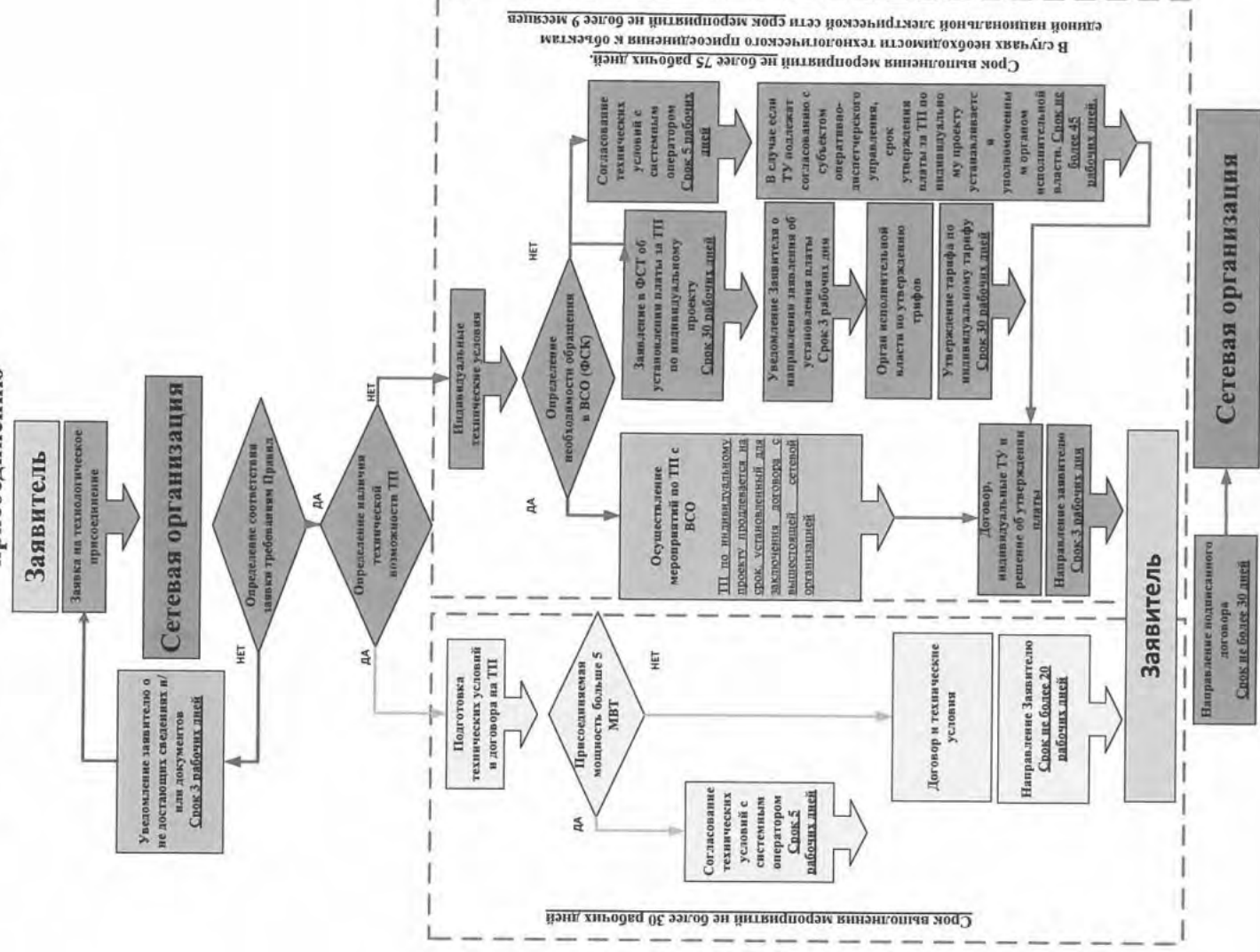
20. Столбец 68 – указывается дата и номер письма, в случае аннулировании заявки (например: 576 от 24.05.2018).

21. Столбец 69 – заполняется в случае осуществления процедуры расторжения договора, начиная с даты получения запроса от Заявителя, до момента подписания дополнительного соглашения и указания номера и даты подписанного соглашения о расторжении договора ТП.

22. Столбец 70 – заполняется в случае необходимости внесения пояснений или дополнительной информации по ТП, не отраженной в данном реестре.

Вносить информацию в реестр строго в соответствии с инструкцией, не изменяя формат ячеек!!!

Организационные мероприятия по технологическому присоединению



Технические мероприятия по технологическому присоединению

